Норматив допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027-2031гг. от источников для ТОО «Gas Processing Company» (Том I)

Директор
ТОО «Мунай Энерджи Групп» **Тажиев С.М.**

г. Астана, 2026 г.

Список исполнителей

Должность	ФИО	Подпись

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов выполнен в соответствии с требованиями ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) от источников ТОО «Gas Processing Company» в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Проект НДВ на 2027-2031 гг. разрабатывается с истечением срока действующего проекта на 2026 год и для внедрения в эксплуатацию следующего производственного объекта по следующим проектам:

1. РООС к РП «Резервуарный парк хранения СПБТ на территории УКПГ-40 месторождения «Кожасай» в Актюбинской области. Модернизация» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ42VWF00475963 от 08.12.2025 г.);
2. РООС к РП «Проектирование вертикального резервуара 2000м3 на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ30VWF00354638 от 26.05.2025 г.);
3. РООС к РП «Реконструкции АВО (аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением), нефтяного газа после 1-й ступени компримирования, на УКПГ-40 месторождение Кожасай в Актюбинской области» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ95VWF00649415 от 28.09.2026 г.);
4. РООС к РП «Реконструкция (Модернизация) установки получения легких углеводородов на УКПГ-40 месторождения Кожасай Актюбинской области» (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г.);

(согласно заключениям № KZ95VWF00649415 и № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г. необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует, экологическая оценка проводится по упрощенному порядку; копии заключений представлены в приложении №5);

Выбросы загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ по указанным проектам (реконструкция АВО – 4 месяца, начало в 2026 г.; модернизация УПЛУГ – 7 месяцев, 2026–2027 гг.) носят временный характер, определены в составе РООС и настоящим проектом не нормируются. Настоящим проектом учтены источники выбросов периода эксплуатации.

А также с изменением плотности и состава газа на источниках, согласно утвержденных паспортов за 2026 год, при проведении расчетов выбросов загрязняющих веществ (копии паспортов представлены в приложении №5).

Инициатором (Заказчиком) разработки настоящего проекта является **ТОО «Gas Processing Company».**

На основании представленных проектных данных были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны выбросы.

Всего на ТОО «Gas Processing Company» настоящим проектом определено 235 стационарных источников загрязнения, в том числе 50 организованных и 185 неорганизованных источников загрязнения.

Суммарно в год от 235 стационарных источников загрязнения в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 47 наименований: основная часть из них, 35 загрязняющих веществ – газообразные, жидкие и 12 загрязняющих веществ – твердые.

С учетом существующих объемов работ, расчетный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выбросов составляет:

Всего: 3512.22948588 т/год, из них:

-твердых – 72.11165644 т/год

-газообразных и жидких – 3440.11782944 т/год.

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за последние 3 года (по данным квартальных отчетов по производственному экологическому контролю, размещенных на портале; инструментальный контроль на 22 организованных источниках №0003, 0004, 0010, 0020-0023, 0030, 0031, 0032, 0052, 0053, 0059, 0062, 0068, 0069, 0073-0078):

2024 г. – 501,92244 т/год;

2025 г. – 309,73829 т/год;

2026 г. (I полугодие) – 114,55236 т/год.

Сравнительные данные по количеству стационарных источников загрязнения

Таблица 1

Количество источников загрязнения	**НДВ 2022-2026 гг.**	**НДВ 2027-2031гг.**
Всего	223	235
организованные	49	50
неорганизованные	174	185

Основным видом воздействия объектов УКПГ-40 на состояние окружающей среды является загрязнение атмосферного воздуха выбросами вредных веществ в результате:

- выбросов загрязняющих веществ при неизбежном и аварийном сжигании углеводородных и кислых сбросов на факелах высокого и низкого давления;
- выброса продуктов сгорания топливного газа из выхлопных труб газопоршневых компрессорных установок;
- поступления продуктов сгорания топливного газа из дымовой трубы нагревательной печи;
- поступления продуктов сгорания топливного газа из дымовой трубы печи дожига отходящих газов;
- поступления продуктов сгорания топливного газа из дымовых труб паровых котлов;
- поступления продуктов сгорания в процессе сжигания топливного газа, углеводородных и кислых сбросов на факельной установке;
- поступления загрязняющих веществ, которые выделяются при утечках продуктов через неплотности фланцевых соединений технологического оборудования и трубопроводов;
- поступление загрязняющих веществ от вентиляционных выбросов из производственных помещений.

Сравнительные данные по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу

Название проекта	**Выбросы загрязняющих веществ**
	т/год
Корректировка НДВ 2022-2026 гг.	4856.95961365
Разработка НДВ 2027-2031 гг.	3512.22948588

Изменение общего выброса загрязняющих веществ связано с:

- изменением плотности и состава газа на источниках, согласно утвержденных паспортов, при проведении расчетов выбросов загрязняющих веществ,

- добавлением новых источников выбросов.

Сравнительная таблица источников загрязнения

Таблица 1.1.

НДВ 2022-2026 гг.	НДВ 2027-2031 гг.	Примечание

РВСП-2000 (заключение скрининга № KZ30VWF00354638 от 26.05.2025 г.)		
–	Дыхательный клапан РВСП-2000 (организованный, № 0079)	Новый источник
–	Насосная СГК, насосы 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (неорганизованный, № 6741)	Новый источник
–	Дренажная емкость ЕП-3, V = 3 м3 (неорганизованный, № 6732)	Новый источник
–	ЗРА и ФС (СГК): РВСП-2000, насосная, ЕП-3, межплощадочные трубопроводы (неорганизованный, № 6733)	Новый источник
Резервуарный парк СПБТ, РГС-200 V-0701J (заключение скрининга № KZ42VWF00475963 от 08.12.2025 г.)		
–	РГС-200, V-0701J, дыхательный клапан (организованный, № 0101)	Новый источник
–	Межплощадочные трубопроводы (ЗРА – 7, ФС – 3) (неорганизованный, № 6101)	Новый источник
–	Площадка резервуара V-0701J (ЗРА – 14, ФС – 25) (неорганизованный, № 6102)	Новый источник
Реконструкция АВО (заключение скрининга № KZ95VWF00649415 от 28.09.2026 г.)		
–	Аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением А-0204 А/В, 2 аппарата (неорганизованный, № 6734)	Новый источник
Модернизация УПЛУГ (заключение скрининга № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г.) – новое дополнительное оборудование, существующее сохраняется		
–	Е-0503. Ребойлер колонны деэтанизации, новый (неорганизованный, № 6736)	Новый источник
–	Е-0504. Ребойлер дебутанизатора, новый (неорганизованный, № 6737)	Новый источник
–	А-0502. Воздушный охладитель конденсата, новый (неорганизованный, № 6738)	Новый источник
–	А-0503/А-0504. Воздушные охладители пропана I/II, новые (неорганизованный, № 6739)	Новый источник
–	Пропановый контур, новый комплект, здание «Компрессорная пропана II» – ЗРА и ФС (неорганизованный, № 6740)	Новый источник
Исключаемые источники (по исходным данным предприятия)		
ДЭС-С 1400 D5 (организованный, № 0062)	–	Исключен
V-1602, P-1602 A/B – гипохлорит натрия (неорганизованные, № 6049, 6051, 6648)	–	Исключены (не работают с 2020 г.)
Итого на 2027-2031 гг. вводятся 13 новых источников: 2 организованных (№ 0079, 0101) и 11 неорганизованных (№ 6101, 6102, 6732, 6733, 6734, 6736-6741); из перечня исключены		

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 14.10.2021г., для Установки комплексной подготовки газа, мощностью 40 000 м3/час на месторождении «Кожасай» определена I категория объекта (копия Решения по определению категории объекта представлена в приложении №5).

Плата за негативное воздействие на окружающую среду от стационарных источников выбросов загрязняющих веществ осуществляется в соответствии со статьей 127 Экологического кодекса Республики Казахстан и Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) от 18 июля 2025 года № 214-VIII ЗРК (введен в действие с 01.01.2026 г.; ставки платы – статья 639).

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду от стационарных источников выбросов загрязняющих веществ представлен в приложении 3.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу разработан на 5 лет (2027-2031 гг.), с учетом перспективы предприятия.

Срок достижения нормативов НДВ загрязняющих веществ в атмосферу – 2031 год.

СОДЕРЖАНИЕ

Том I

1. Титульный лист 1

2. Список исполнителей 2
3. Аннотация 3
4. Содержание 13
5. Введение 14
6. Общие сведения об операторе 15
7.Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы 19
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования 19
7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы 44
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 44
7.4. Перспектива развития предприятия на 5 лет 44
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 44
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов 45
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 45
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных 152
8. Проведение расчетов рассеивания 153
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере 153
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития 153
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов 163
8.4. Уточнение границ области воздействия объекта 201
9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях 202
9.1. Мерорпиятия по сокращению выбросов при НМУ 202
10. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов 359
Перечень используемой литературы и применяемых методик 464

«Приложения к проекту НДВ»

Приложение №1. Расчет валовых выбросов
Приложение №2. Расчет рассеивания
Приложение №3. Оценка экономического ущерба
Приложение №4. Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Приложение №5 Документы (письма) для разработки и согласования проекта НДВ
Приложение №6 Лицензия, справка с казгидромет

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для корректировки проекта допустимых выбросов загрязняющих веществ от месторождения Кожасай ТОО "Gas Processing Company" служит **договор** на разработку **проекта НДВ** между **ТОО «Gas Processing Company»** и **ТОО «Мунай Энерджи Групп».**

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «Gas Processing Company» определены на основании:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. №63.
3. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97.
4. 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 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" (с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 04.05.2024 № 18).

Нормативы выбросов определены расчетным методом по утвержденным методикам:

1. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
2. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.
3. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991 г.
4. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, п.4. Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству железобетона. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.
8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
9. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов. Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС).
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3). Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4). Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

12. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
13. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО «КазТрансОйл». Астана, 2005.
14. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). СПб, НИИ Атмосфера, 2005.
15. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. РНД. Министерство охраны окружающей среды РК, Астана, 2008.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории (п.6. Расчет выбросов от химических лабораторий). Приложение №7 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Адрес исполнителя: **ТОО «Мунай Энерджи Групп»**
Юридический адрес: Республика Казахстан,
г.Актобе, ж.к.Кирпичный, дом № 389С
тел./факс: 8-702-111-5565

Адрес заказчика: **ТОО «Gas Processing Company»**
РК, Актюбинская область, г. Актобе,
ул. Г. Жубанова, 1
тел.: +7 (7132) 52-33-25
e-mail: gaszavod@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО "Gas Processing Company" занимается переработкой попутного нефтяного газа, с целью обеспечения энергетической и экологической безопасности, а также внутренних потребностей Республики Казахстан товарным и сжиженным нефтяным газом.

Площадка "Установка комплексной подготовки газа мощностью 40 000 м^3/час на месторождении Кожасай в Актюбинской области" расположена в Байганинском районе, месторождение Кожасай на расстоянии 350 км к югу от г. Актобе.

Площадка УКПГ-40 находится в постоянном землепользовании ТОО «Gas Processing Company» (Актюбинская область, Байганинский район, Кызылбулакский сельский округ, ГосАкт № 02-023-002-257), общая площадь участка – 12,95 га. Реконструируемые в 2026–2027 гг. объекты (АВО А-0204 А/В, УПЛУГ) размещаются в пределах существующей промышленной площадки; географические координаты участка работ: 48°9'30.71" с.ш., 57°8'55.29" в.д.; 48°9'29.88" с.ш., 57°8'54.21" в.д.; 48°9'28.45" с.ш., 57°8'59.19" в.д.; 48°9'27.61" с.ш., 57°8'58.09" в.д.

С северо-восточной стороны от УКПГ расположена компрессорная станция «Кожасай», с северо-западной стороны на расстоянии 200 м расположена территория ТОО «Казахойл Актобе».

Ближайшая жилая зона - п. Кожасай расположен на расстоянии 6,27 км в северо-западном направлении.

Ближайший водный объект - р. Эмба расположена на расстоянии 2,35 км в северо-западном и западном направлении.

Пески «Кокжиде» – как памятник природы Актюбинской области располагается на расстоянии 8,58 км в северо-западном направлении. С северной стороны на расстоянии 6,9 км расположен вахтовый поселок.

Карта расположения территории ТОО «Gas Processing Company» представлена на рис. 1.1–1.2

Карта расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рис. 1.3

Режим работы – непрерывный, 350 дней в году и 15 дней на капитальный ремонт компрессорного и прочего технологического оборудования, кроме факельных установок (№0030, 0031 в связи с промышленной безопасностью предприятия).



Рис. 1.1. Карта расположения территории ТОО «Gas Processing Company»
Масштаб 1 : 39200

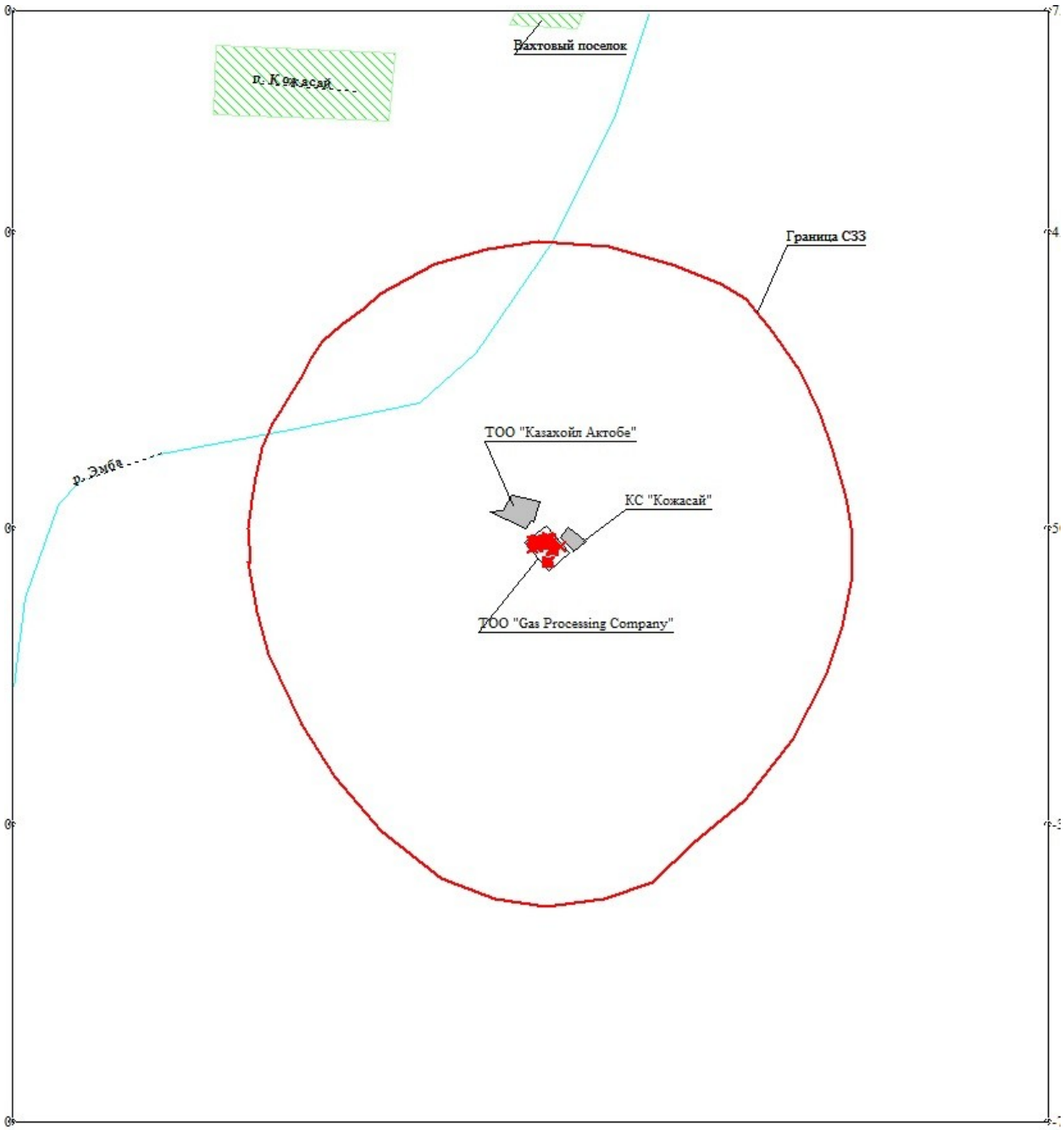
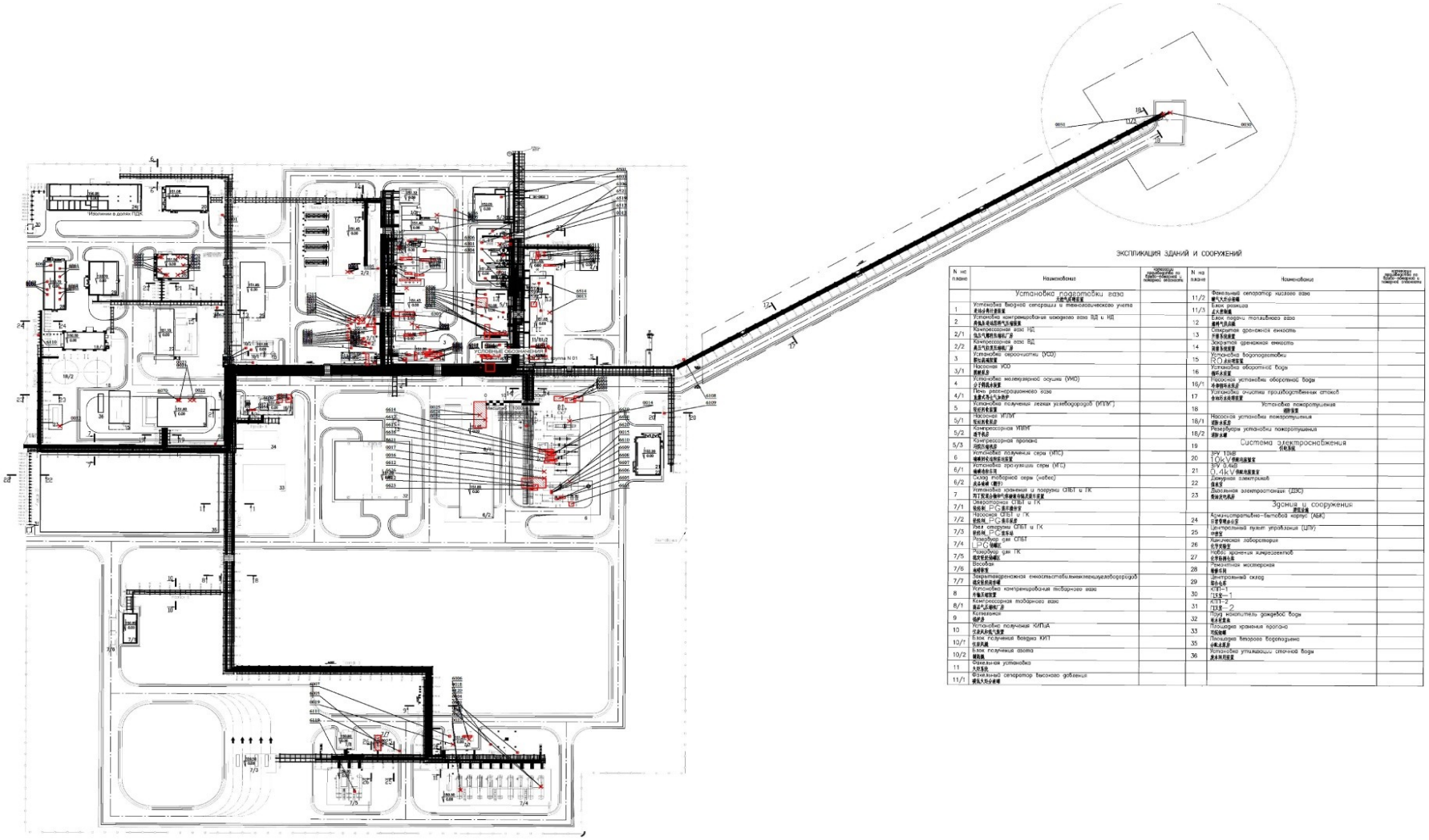


Рис. 1.2. Карта расположения территории ТОО «Gas Processing Company» с нанесенной границей СЗЗ



ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

N на плане	Наименование	Категория пожарной опасности по НПБ 105-03	N на плане	Наименование	Категория взрывопожарной и пожарной опасности
	Установка подготовки газа		11/2	Финальный сепаратор кислого газа	
1	Установка фирмой сепарации и технологическая учета		11/3	Блок реагента	
2	Установка компримирования товарного газа ВД и НД		12	Блок покрыт толщиной газа	
2/1	Компрессорная газа НД		13	Закрытая дренажная емкость	
2/2	Компрессорная газа ВД		14	Закрытая дренажная емкость	
3	Установка сероочистки (УСО)		15	Установка водоподготовки	
3/1	Насосная УСО		16	Установка оборотной воды	
4	Установка молекулярной осушки (УМО)		16/1	Насосная установки оборотной воды	
4/1	Печь регенерационного газа		17	Установка очистки производственных стоков	
5	Установка получения гелия углеводородов (УПУ)		18	Установка пожаротушения	
5/1	Насосная УПУГ		18/1	Насосная установка пожаротушения	
5/2	Компрессорная УПУГ		18/2	Резервуары установки пожаротушения	
5/3	Компрессорная пропана		19	Система электроснабжения	
6	Установка получения серы (УПС)		20	ЗРУ 10кВ	
6/1	Установка грануляции серы (УГС)		21	ЗРУ 0,4кВ	
6/2	Склад товарной серы (новый)		22	Дежурная электрика	
7	Установка хранения и погрузки СПБТ и ГК		23	Дизельная электростанция (ДЭС)	
7/1	Стационарная СПБТ и ГК			Здания и сооружения	
7/2	Насосная СПБТ и ГК		24	Административно-бытовой корпус (АБК)	
7/3	Эстакада СПБТ и ГК		25	Центральный пункт управления (ЦПУ)	
7/4	Резервуар для СПБТ		26	Химическая лаборатория	
7/5	Резервуары для ГК		27	Навес хранения химреагентов	
7/6	Весовая		28	Ремонтная мастерская	
7/7	Закрытая дренажная емкость		29	Центральный склад	
8	Установка компримирования товарного газа		30	КПП-1	
8/1	Компрессорная товарного газа		31	КПП-2	
9	Котельная		32	Пруд испаритель дождевых вод	
10	Установка получения КИПиА		33	Площадка хранения прогона	
10/1	Блок получения воздуха КИП		35	Площадка битумного водопадения	
10/2	Блок получения азота		36	Установка утилизации сточных вод	
11	Факельная установка				
11/1	Факельный сепаратор высокого давления				

рис. 1.3. Карта расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

2. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

2.2.

Технологический процесс в период работы Установки комплексной подготовки газа мощностью 435 млн. м3/год на месторождении Кожасай ведется на следующих блоках:

СИРГ сырого нефтяного газа от УПН ТОО «Казахойл-Актобе»;
Блок входной сепарации тит.01;
Блока входного компримирования низкого и высокого давления тит.02 ;
Установки аминовой сероочистки тит. 03;
Установки осушки газа молекулярным ситом тит.04;
Установки получения легких углеводородов тит.05;
Установка получения, грануляции и отгрузки серы тит.06;
Установка хранения и погрузки СПБТ и газового конденсата тит.07;
Котельная тит.09;
Блок получения воздуха КИПиА и азота тит.10;
Факельные системы углеводородных и кислых сбросов тит.11;
Блок подачи топливного газа тит.12;
Система открытого дренажа тит.13;
Система закрытого дренажа тит.14;
Установка водоподготовки тит.15;
Установка оборотной воды тит. 16;
Склад хранения метанола.

Установка компримирования товарного газа (тит8) К-0801 А/В входит в состав АО «Национальная компания QazaqGaz», в настоящем проекте источники загрязнения не учитываются.

Назначением установки комплексной подготовки газа УКПГ-40 является переработка попутного нефтяного газа и производства газов углеводородных сжиженных топливных для коммунально-бытового потребления и используемых в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта (ПБА, ПБТ), бензина газового стабильного, а также товарной гранулированной серы.

По функциональному использованию территория расположения объектов установки комплексной подготовки газа УКПГ-40 разделена на зоны:

административно-хозяйственная и вспомогательная;
производственная;
сырьевых и товарных складов.

СИРГ (система измерения расхода газа) от УПН Кожасай ТОО «Казахойл-Актобе» до УКПГ-40 ТОО «Gas Processing Company» обеспечивает измерение расхода сырого нефтяного газа с пределами допускаемой относительной погрешности измерений ± 1,5 % согласно утверждённой МВИ (методика выполнения измерений) свидетельство №270 от 19.08.2021г.

В состав СИРГ входят следующие средства измерения, технические устройства и другие вспомогательные устройства, соответствующие требованиям СТ РК 2.4, СТ РК 2.21, СТ РК 2.30, СТ РК 2.75:

- кориолисовые расходомеры - Promass Q (7 ед), «Endress+Hauser» погрешность ±0,35 %;
- средства измерений давления - Cerabar S «Endress+Hauser» погрешность ±0,075 %;
- средства измерений температуры - Omnigrad TMT 142 «Endress+Hauser» погрешность ±0,35 %;
- средства измерений компонентного состава и плотность нефтяного газа в стандартных условиях, а также рабочая плотность, определенная по плотности в стандартных условиях с использованием корректирующих коэффициентов, рассчитываются косвенным методом по ГОСТ 30319.0 – ГОСТ 30319.3 на основе компонентного состава газа, который

определяется хроматографическим анализатором типа HGG303**,** производства Azbil Corporation (Yamatake). погрешность ±0,05 %;
- вычислительные устройства - контроллеры измерительные типа Spirit IT Flow X, производства «Spirit IT b.v.», Нидерланды; погрешность ±0,008 %;
- средства обработки результатов измерений - СОИ имеется следующее оборудование, которое обеспечивает сбор и обработку данных (ПЛК) от первичных средств измерений. Обработанная информация в виде массового и объемного расходов газа в парциальной линии и в основной линии отображается на панели оператора GE QP 12". Для обеспечения визуализации измерительного процесса применяется системное программное обеспечение GE PPS Cimplicity.

Блок входной сепарации тит.01, блока входного компримирования низкого и высокого давления тит.02

С ТОО «Казахойл Актобе» месторождения «Кожасай» УПГ-29 попутный нефтяной газ (далее - ПНГ) поступает на УКПГ-40 двумя трубопроводами:

Трубопровод низкого давления (далее - НД).

Трубопровод высокого давления (далее - ВД).

Газ низкого давления по трубопроводу поступает на УКПГ-40 во входной сепаратор низкого давления поз. V-0101, предназначенный для отделения капельной жидкости, поступающей в составе ПНГ. Схемой процесса предусмотрена подача испарительного (экспанзерного) газа из сепаратора аминового раствора поз. V-0303 во входной сепаратор низкого давления для дальнейшей повторной переработки. Отсепарированная жидкость по достижении уровня 10% автоматически выводится из сепаратора в закрытую дренажную емкость поз. V-1401.

Газ высокого давления по отдельному трубопроводу поступает на УКПГ-40 во входной сепаратор высокого давления поз. V-0102, который предназначен для отделения капельной жидкости, поступающей в составе ПНГ ВД. В трубопровод газа высокого давления предусмотрена подача газа низкого давления после компримирования на винтовых компрессорах поз. К-0201 А/В. Схемой технологического процесса также предусмотрена подача регенерационного газа из сепаратора поз. V-0401 в трубопровод входящего газа высокого давления. Отсепарированная жидкость из сепаратора поз. V-0102 по достижении уровня в сепараторе 10% выводится в закрытую дренажную емкость поз. V-1401.

Блока входного компримирования низкого и высокого давления тит.02

Газ НД после сепарации в аппарате поз. V-0101 подается на прием винтовых компрессоров с электрическим приводом поз. К-0201 А/В для компримирования газа с 0,04 МПа (изб.) до давления 0,4 МПа (изб.) и дальнейшей подачи на смешение с газом высокого давления.

После сепаратора поз. V-0102 смесевой газ далее нагревается в пластинчатом теплообменнике Е-0201 потоком очищенного газа из сепаратора очищенного газа V-0302 и подается на повышения давления газа с 0,4 МПа (изб.) до 4,0 МПа (изб.) на компрессора высокого давления поз. К-0202 А/В/С/D/E с приводом от двигателя внутреннего сгорания использующие в качестве топлива топливный газ из 12 тит.

Компримированный газ с давлением 4,0 МПа (изб.) далее подается в аппарат воздушного охлаждения поз. А-0203 и направляется на установку аминовой сероочистки тит.03.

Для охлаждения газа после 1-й ступени компримирования компрессоров К-0202 А/В/С/D по проекту «Проектирование АВО (аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением) нефтяного газа после 1-ой ступени компримирования на УКПГ-40 месторождения Кожасай» (рабочий проект ТОО «Izbas Project Group», инв. 015/2026-2-ТХ; заключение скрининга № KZ95VWF00649415 от 28.09.2026 г.) устанавливается аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением А-0204А/В (2 аппарата, производства China

Oil HBP Science & Technology Corporation Ltd.) в дополнение к существующим аппаратам А-0203. Производительность по газу – до 65 000 нм³/ч (максимальная), 60 000 нм³/ч (номинальная) суммарно на 2 аппарата; каждый из четырех потоков сырого газа от компрессоров К-0202 A/B/C/D (до 16 250 нм³/ч) охлаждается в отдельном трубном пучке. Рабочее давление – 1,57–1,72 МПа (изб.), температура газа на входе – 125–140 °С, на выходе – 32–35 °С; охлажденный газ направляется во вторичные промывочные емкости V-0203 A/B/C/D. Мощность основного производства не изменяется. На каждом аппарате – 2 вентилятора с электродвигателями по 15 кВт с частотным преобразователем (25–50 Гц); орошение трубных пучков обессоленной водой насосами Р-0207А/В, Р-0208А/В (7,5 кВт) в теплый период года (при температуре ниже 12 °С подача воды прекращается; водяной бак зимой обогревается электронагревателем). Габариты каждого аппарата – 7006×3076×6298 мм, масса – 32 т, площадь, занимаемая двумя аппаратами, – не более 9×7 м. Управление режимом работы осуществляется автоматически через систему DCS. Сбросы с предохранительных клапанов направляются в коллектор углеводородного факела (источник №0030), дренажи – в систему открытого дренажа. Выделение загрязняющих веществ происходит через неплотности фланцевых соединений и запорной арматуры аппарата (неорганизованный источник №6734 – А-0204 А/В). Насосы водяного орошения Р-0207А/В, Р-0208А/В перекачивают воду и источниками выбросов не являются (не путать с существующими масляными насосами Р-0207 А/В компрессоров, учтенными в источниках №0005, 0066, 0070).

Схема установки аминовой сероочистки тит.03

Установка аминовой сероочистки тит.03 предназначена для очистки попутного нефтяного газа от кислых компонентов (H2S и CO2, этилмеркаптана, метилмеркаптана, пропилмеркаптана). Основой процесса очистки является хемосорбция водным раствором амина кислых компонентов газа с последующей регенерацией раствора. В качестве абсорбента на установке используется гибридный раствор Dow Chemical Company серии UCARSOLTM-Hybrid-703LE.

Сырьевой газ подается на установку аминовой сероочистки в трубное пространство теплообменника Е-0303, в котором охлаждается до 40°С потоком оборотной воды.

Вследствие снижения температуры газа происходит конденсация свободной капельной жидкости. Для отделения капельной влаги и возможных механических примесей из потока газа предусматривается установка фильтров-сепараторов сырого газа поз. F-0301A/B, два фильтра (рабочий и резервный) установлены параллельно.

Конструктивно фильтр-сепаратор поз. F-0301 A/B представляет собой аппарат, в одном корпусе которого размещаются конструкции:

в верхней части – секция фильтрации со встроенными фильтрующими элементами;

в нижней части – секция сбора жидкости.

Секция сбора жидкости конструктивно разделена на две части для сбора конденсата до и после фильтрующих элементов, установленных в верхней части. Сконденсированная влага из фильтров-сепараторов сырого газа F-0301A/B по уровню выводится в закрытую дренажную емкость V-1401.

Очищенный от капельной жидкости и механических примесей сырой газ направляется в аминовый абсорбер Т-0301, в котором происходит очистка газа от сероводорода и меркаптанов аминовым раствором который подается насосами Р-0302А/В в верхнюю часть абсорбера Т-0301 над первым пакетом насадки.

Абсорбер амина Т-0301 представляет собой вертикальную цилиндрическую колонну, оснащенную 3 пакетами насадок высотой 4,5 м каждая. Регенерированный амин, двигаясь с верху в низ противотоком потоку углеводородного газа, вступает с ним в газо-жидкостный контакт. В процессе контактирования кислые компоненты газа (меркаптаны и сероводород) вступают в реакцию с аминовым раствором и выводятся из колонны с потоком насыщенного амина.

Очищенный газ выводится из верхней части абсорбера Т-0301 и поступает в сепаратор очищенного газа V-0302. Из сепаратора очищенного газа V-0302 обессеренный газ проходя через пластинчатый теплообменник Е-0201 охлаждается до 35°С и поступает на установку осушки газа молекулярным ситом тит.04.

Осуществляется контроль содержания сероводорода в трубопроводе очищенного газа после очистки аминовым раствором тит.03 по показаниям поточного анализатора АТ-030401.

Уровень жидкости (углеводородного конденсата и аминового раствора) в сепараторе V-0302 контролируется и по уровню выводится в емкость аминового раствора V-0303, накопленный раствор насосом поз.Р-0305 снова возвращается в систему аминовой очистки.

Насыщенный раствор амина из куба абсорбера Т-0301 выводится в испарительную емкость аминового раствора V-0303. Давление насыщенного раствора амина понижается с помощью дроссельной диафрагмы RO-030302 с 3,9 МПа (изб.) до 0,12 МПа (изб.).

Испарительная емкость представляет собой двухфазный сепаратор, в верхней части которого предусмотрена ректификационная насадка для удаления сероводорода и меркаптанов, содержащихся в испарительном газе, за счет реакции между регенерированным амином и кислыми компонентами.

Регенерированный амин подается в верхнюю часть испарительной емкости над пакетом ректификационной насадки. Двигаясь противотоком потоку испарительного газа, кислые компоненты газа вступают в реакцию с регенерированным раствором амина и выводятся из нижней части испарительной емкости V-0303 с потоком насыщенного амина.

Испарительный газ из емкости V-0303 возвращается в процесс переработки путем подачи во входной сепаратор низкого давления V-0101.

Насыщенный аминовый раствор из емкости V-0303 подается насосами Р-0304А/В в фильтры F-0302A/B для очистки от термостабильных солей, далее нагревается в пластинчатом теплообменнике Е-0301 потоком горячего регенерированного аминового раствора из куба колонны Т-0302 и подается на регенерацию в колонну Т-0302. Насыщенный раствор амина подается в верхнюю часть колонны над первым пакетом насадки.

Регенерационная колонна амина Т-0302 представляет собой вертикальную цилиндрическую колонну, оснащенную 2 пакетами насадок. В колонне происходит отпарка кислых компонентов – сероводорода и меркаптанов – из насыщенного аминового раствора. Кислые компоненты в составе потока газа выводятся с верха колонны, с низа колонны выводится регенерированный раствор амина, который подается в абсорбер для очистки сырьевого газа.

Температурный режим в кубе колонны Т-0302 поддерживается за счет нагрева регенерированного раствора амина в ребойлере Е-0302, в котором в качестве теплоносителя используется водяной пар.

Кислый газ выводится из верхней части колонны Т-0302, проходит воздушный охладитель регенерационной колонны А-0303, в котором охлаждается до температуры 40°С, и далее газожидкостной поток поступает в рефлюксную емкость V-0304.

В рефлюксной емкости от потока кислого газа отделяется конденсат - кислая вода. Кислый газ из емкости V-0304 направляется на дальнейшую переработку на установку получения серы тит.06. Технологическим процессом предусмотрен узел отбора проб для анализа показателей качества кислого газа, поступающего на установку производства серы тит.06.

Кислая вода из рефлюксной емкости V-0304 насосами Р-0301А/В подается в качестве орошения в колонну регенерации амина Т-0302 над первым пакетом насадки.

Регенерированный раствора амина из куба колонны Т-0302 подается в пластинчатый теплообменник Е-0301, где отдает свое тепло потоку насыщенного раствора амина, охлаждаясь до температуры 77°С. Из теплообменника Е-0301 регенерированный раствор амина насосами Р-0303А/В подается на дальнейшее охлаждение в воздушный холодильник

A-0302A/B и далее охлаждается до температуры 42°С в теплообменнике Е-0304, в котором в качестве хладагента используется оборотная вода.

Балансовое количество регенерированного раствора амина после теплообменника Е-0304 подается в предварительные фильтры F-0303A/B с целью удаления механических примесей и частиц сульфида железа.

Для сорбции остаточного количества углеводородов, захваченных раствором амина и удаления продуктов деградации аминов поток регенерированного амина после фильтра F-0303 A/B проходит через угольный фильтр F-0304. Далее поток аминового раствора направляется в механический концевой фильтр F-0305 и подъемными насосами Р-0302А/В подается в верхнюю часть абсорбера Т-0301 для очистки сырьевого газа от сероводорода и меркаптанов.

Часть регенерированного раствора амина после фильтров F-0303A/B, минуя фильтры F-0304 и F-0305, непосредственно подается на прием насосов Р-0302А/В.

Часть потока регенерированного раствора амина после теплообменника Е-0304 подается в испарительную емкость аминового раствора V-0303.

В процессе очистки газа циркулирующим раствором амина происходит потеря незначительного количества и изменение качественных характеристик аминового раствора. Для анализа показателей качества регенерированного раствора амина предусматривается узел отбора проб раствора перед подачей его в абсорбер Т-0301.

Для обеспечения качества и полноты очистки сырьевого газа от меркаптанов и сероводорода предусматривается подпитка системы регенерации амина свежим аминовым раствором.

Свежий раствор амина готовится на установке. Для приготовления раствора свежий амин из бочек подается в емкость приготовления раствора амина V-0306, в которой разбавляется деминерализованной водой.

Свежий аминовый раствор из емкости V-0306 полупогружными насосами Р-0305 откачиваются в емкость для хранения раствора амина V-0305, из которой свежий аминовый раствор насосом Р-0303А/В подается в систему в качестве подпитки.

Технологическая схема установки осушки газа молекулярным ситом тит.04

Очищенный газ с установки аминовой сероочистки тит.03 по трубопроводу направляется на установку осушки газа тит.04.

Для очистки газа от капельной влаги очищенный газ поступает в фильтры-сепараторы F-0401A/B. Два фильтра (рабочий и резервный) установлены параллельно.

Конструктивно фильтр-сепаратор F-0401 A/B представляет собой аппарат, в одном корпусе которого размещаются конструкции:

в верхней части – секция фильтрации со встроенными фильтрующими элементами;

в нижней части – секция сбора жидкости.

Секция сбора жидкости конструктивно разделена на две части для сбора конденсата до и после фильтрующих элементов, установленных в верхней части. Сконденсированная влага из фильтров-сепараторов F-0401A/B по уровню выводится в закрытую дренажную емкость V-1401.

Осушка газа осуществляется с применением молекулярного сита 4А.

Для очистки от меркаптанов применяется цеолит 13Х.

После осушки газа точка росы по влаге составляет минус 70°С, содержание меркаптанов не более 16 мг/м3.

Очищенный от механических примесей и капельной жидкости газ через клапан-отсекатель подается сверху-вниз в один из осушителей D-0401A/B/C, работающий в режиме адсорбции. Осушенный и доочищенный от кислых компонентов (меркаптанов) газ направляется в концевые фильтры F-0402A/B для очистки от механических примесей и далее подается для дальнейшей переработки на установку получения легких углеводородов тит.05. С целью анализа и контроля показателей качества осушки газа на трубопроводе

вывода осушенного газа с установки предусмотрены поточные анализаторы значения точки росы по влаге и содержания общей серы.

Часть газа после фильтров F-0402A/B направляется в осушители D-0401A/B/C в качестве холодного продувочного газа. Часть товарного газа после теплообменника E-0501 установки получения легких углеводородов тит.05 направляется в осушитель D-0401A/B/C в качестве холодного продувочного газа.

Рабочий цикл осушителей состоит из пяти режимов: адсорбция, снижение давления, регенерация, холодная продувка, повышение давления. Режимы автоматически переключаются воздействием на клапаны с контролем процесса по времени. Клапаны установлены на трубопроводах до и после каждого из осушителей.

После адсорбции воды и определенного количества меркаптанов осушитель, который работал в режиме осушки, переключается на режим регенерации. Регенерация адсорбента проводится с целью извлечения из его пор веществ, поглощенных в цикле адсорбции.

Регенерация осуществляется за счет продувки горячим газом регенерации. Горячий газ регенерации подается в осушитель снизу-вверх, противоположно направлению подачи газа для осушки. Газ регенерации подается в нагревательную печь H-0401, где нагревается до 300°C и подается в осушитель, который после цикла адсорбции должен быть переключен на режим регенерации адсорбента.

Нагревательная печь H-0401 – однопоточная с естественной тягой. Конструктивно печь состоит из секций: радиантная камера, "перевал", конвекционная камера.

В качестве топлива для горелок печи H-0401 используется топливный газ из 12 тит.

Нагретый в печи газ подается потоком снизу-вверх. Горячий газ, проходя через слой адсорбента, постепенно нагревает осушитель до 250°C и направляется в теплообменник E-0402 для подогрева холодного продувочного газа, направляемого в печь поз. H-0401.

После окончания процесса нагрева и регенерации в осушитель подается холодный продувочный газ, чтобы снизить температуру осушителя до рабочей температуры.

Холодный продувочный газ из теплообменника E-0501 установки получения легких углеводородов тит.05 подается сверху-вниз в осушитель, который после регенерации адсорбента требуется переключить на стадию адсорбции. Расход холодного продувочного сухого газа контролируется диафрагмовым расходомером и поддерживается в соотношении около 9% от общего расхода очищенного газа.

Холодный продувочный газ проходит через осушитель и подается через теплообменник E-0402 в печь H-0601 для нагрева и использования в качестве газа регенерации.

После окончания продувки следует открыть клапан повышения давления, подать в осушитель осушенный газ для повышения его рабочего давления. Перед клапаном повышения давления предусмотрена дроссельная диафрагма для обеспечения стабильного повышения давления осушителя, защиты аппарата и молекулярных сит от гидравлического удара. После окончания повышения давления в осушителе процесс регенерации считается законченным и адсорбер может быть переведен на процесс адсорбции очищенного газа.

Адсорбированная вода и кислые компоненты газа десорбируются из молекулярного сита, восстанавливая его активность, и выводятся из адсорбера с потоком газа в воздушный охладитель A-0401. Охлажденный до 40°C газожидкостной поток подается в сепаратор регенерационного газа V-0401, который предназначен для отделения сконденсированной жидкости. Газовая фаза возвращается в процесс во входной сепаратор высокого давления V-0102. Отсепарированная жидкость из сепаратора по уровню выводится в закрытую дренажную емкость V-1401.

Пять режимов работы осушителей молекулярного сита D-0401A/B/C составляют: адсорбция, снижение давления, регенерация, холодная продувка, повышение давления.

Технологическая схема установки получения легких углеводородов тит.05

Для разделения углеводородного газа на установке получения легких углеводородов тит.05 применяется процесс низкотемпературной ректификации.

Низкотемпературная ректификация (НТР) основана на охлаждении осушенного газа до температуры, при которой система переходит в двухфазное состояние.

Осушенный газ по трубопроводу подается на установку получения легких углеводородов тит.05 в пластинчатый теплообменник Е-0501, в котором охлаждается до температуры минус 36°С. В качестве хладагента в теплообменнике используются:

сжиженный пропан с температурой минус 36°С из пропановой холодильной системы, который испаряясь охлаждает поток очищенного газа;

конденсат низкой температуры из сепаратора V-0501;

конденсат низкой температуры из куба повторной контактной колонны Т-0501;

углеводородный газ низкой температуры из повторной контактной колонны Т-0501.

Часть осушенного газа при температуре минус 36°С конденсируется, парожидкостной поток направляется в сепаратор низкой температуры V-0501.

Конденсат низкой температуры по уровню выводится из сепаратора V-0501. Давление потока дросселируется на клапане-регуляторе LCV-050201, за счет чего происходит частичное испарение жидкости. Парожидкостной поток направляется во входной теплообменник Е-0501, в котором нагревается до температуры 23°С за счет тепла осушенного газа. Далее поток подается в деэтанизатор Т-0502, в пространство между первым и вторым пакетом насадок.

Газовая фаза из сепаратора V-0501, поступает в турбодетандер ТЕ-0501, где за счет снижения давления до 1,5 МПа (изб.) газ охлаждается до температуры минус 69°С и далее направляется в нижнюю часть повторной контактной колонны Т-0501.

Турбодетандер представляет собой агрегат, в котором за счет снижения давления и увеличения объема газа приводится в действие центробежный одноступенчатый компрессор. Рабочие колеса турбодетандера и компрессора насажены на один общий вал. В результате расширения газа уменьшается его внутренняя энергия, поэтому температура его понижается более значительно, чем при простом дросселировании.

Повторная контактная колонна Т-0501, предназначена для извлечения основного количества метана. Повторная контактная колонна Т-0501 представляет собой вертикальную цилиндрическую колонну, оснащенную пакетом регулярной ректификационной насадки.

Газовая фаза с верха колонны Т-0501 с температурой минус 75°С подается последовательно в конденсатор колонны деэтанизации Е-0505 и входной теплообменник Е-0501, в котором нагревается до температуры 42°С.

После теплообменника Е-0501 газ направляется:

в нагнетающую часть турбодетандера TER-0501, откуда при давлении 1,8 МПа (изб.) выводится в блок выходного компримирования тит.08 (входит в состав АО «Национальная компания «QazaqGaz») для последующей подачи в магистральный газопровод товарного газа;

в сепаратор топливного газа V-1201;

на установку осушки газа тит.04, где используется в качестве холодного продувочного газа.

С низа колонны Т-0501 углеводородный конденсат центробежными насосами Р-0501А/В подается для нагрева последовательно в конденсатор колонны деэтанизации Е-0505 и входной теплообменник Е-0501. Далее конденсат направляется в деэтанизатор Т-0502 над первым пакетом насадки.

Деэтанизатор Т-0502 предназначен для отпарки остаточного количества метана, этана и получения деэтанизированной широкой фракции легких углеводородов (далее - ШФЛУ).

Деэтанизатор Т-0502 конструктивно представляет собой вертикальную цилиндрическую колонну, оснащенную двумя пакетами насадок.

Температурный режим в кубе колонны Т-0502 поддерживается за счет нагрева кубового продукта в ребойлере Е-0503, в котором в качестве теплоносителя используется водяной пар.

Паровая фаза с верха деэтанизатора Т-0502 после охлаждения в теплообменнике Е-0505 выводится в повторную контактную колонну Т-0501.

Конденсат из куба деэтанизатора по уровню в ребойлере Е-0503 направляется в дебутанизатор Т-0503.

Дебутанизатор Т-0503 предназначен для выделения пропан-бутановой фракции.

Дебутанизатор Т-0503 представляет собой вертикальную цилиндрическую колонну, оснащенную 3-мя пакетами насадок.

Газовый конденсат из ребойлера Е-0503 подается в дебутанизатор Т-0503 над вторым пакетом насадки.

В дебутанизаторе Т-0503 углеводородный конденсат разделяется на целевые фракции:

с верха колонны отбирается пропан-бутановая фракция;

из куба колонны выводится стабильный конденсат.

Отпарка пропан-бутановой фракции обеспечивается за счет поддержания температурного режима в колонне Т-0503. Температурный режим в кубе колонны Т-0503 поддерживается за счет нагрева кубового продукта в ребойлере Е-0504, в котором в качестве теплоносителя используется водяной пар.

Пропан-бутановая фракция с верха колонны Т-0503 охлаждается и конденсируется при температуре 40-45°С в воздушном охладителе дебутанизатора А-0501 и направляются в рефлюксную емкость V-0503.

Углеводородный газ из рефлюксной емкости V-0503 подаётся в линию регенерационного газа и выводится в сепаратор V-0102.

Сжиженный пропан-бутан рефлюксными насосами дебутанизатора Р-0503А/В подается в дебутанизатор Т-0503 в качестве острого орошения.

Балансовое количество сжиженного пропан-бутана из емкости V-0503 насосами Р-0503А/В откачивается в резервуары хранения сжиженного нефтяного газа (СНГ) V-0701A/B/C/D/E/F/G/H/I на установку хранения и погрузки СПБТ и газового конденсата тит.07. По показателям качества продукт должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 52087-2003 "Газы углеводородные сжиженные топливные " с содержанием меркаптановой серы не более 0,005% масс.

Стабильный конденсат по уровню в ребойлере дебутанизатора Е-0504 выводится в резервуары для хранения стабильных легких углеводородов V-0702A/B/C, предварительно охлаждаясь до 50°С в воздушном охладителе А-0502. Стабильный конденсат по показателям качества должен соответствовать ПСТ РК 02-2013.

В 2026–2027 гг. по проекту «Реконструкция (Модернизация) установки получения легких углеводородов (УПЛУГ) на УКПГ-40 месторождения Кожасай» (заключение скрининга № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г.) в связи с нехваткой мощности существующего оборудования устанавливается новое (дополнительное) оборудование с целью увеличения годовой выработки продукции на 10–12 % без увеличения объема сырьевого газа (проектная мощность УКПГ-40 по сырьевому газу – 40 000 м³/ч). Существующее оборудование УПЛУГ из эксплуатации не выводится. Основной товарный продукт – сжиженная пропан-бутановая фракция (LPG) состава: ~57,5 % мол. пропан, ~13,1 % i-бутан, ~22,6 % n-бутан, остальное – этан, пентаны и следовые примеси. В составе нового оборудования (поставщик China Oil HBP Science & Technology Corporation LTD): ребойлер колонны деэтанизации Е-0503, ребойлер дебутанизатора Е-0504, воздушный охладитель конденсата А-0502, воздушные охладители пропана А-0503/А-0504 (I/II), а также новый (дополнительный) комплект пропанового контура (пропановые компрессоры, пропановая холодильная система, воздушный холодильник пропана), размещаемый в здании 1/4 «Компрессорная пропана II» рядом с существующим зданием 1/2

«Компрессорная пропана». Здание «Компрессорная пропана II»: строительный объем – 4 155,0 м³, степень огнестойкости – II, категория по взрывопожарной и пожарной опасности – А, общая площадь помещений – 563,3 м², в т.ч. компрессорная – 225,1 м²; теплоснабжение – от внутризаводских тепловых сетей, локальное сжигание топлива не предусмотрено. Принципиальная технологическая схема (компримирование, охлаждение, низкотемпературная ректификация в деэтанизаторе, дебутанизаторе и повторной контактной колонне) сохраняется. Режим работы – круглосуточный, непрерывный. Выбросы от нового оборудования в период эксплуатации – неорганизованные (неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений), источники №6736–6740.

Вспомогательное оборудование установки получения легких углеводородов

Хладагент – пропан циркулирует по замкнутому контуру, в который входят: пропановая емкость V-0508, уравнительный бак пропана V-0510, пропановый компрессор K-0501A/B, буферная емкость на всасе компрессора V-0505, пропановый воздушный холодильник A-0503, термосифонный резервуар V-0506 и резервуар V-0507. После модернизации УПЛУГ пропановый контур представлен двумя идентичными комплектами – существующим (здание 1/2 «Компрессорная пропана») и новым (здание 1/4 «Компрессорная пропана II»), установленным дополнительно ввиду нехватки мощности существующего оборудования; существующий комплект из эксплуатации не выводится (ЗРА и ФС нового комплекта – неорганизованный источник №6740).

Для предупреждения и борьбы с гидратообразованием на УКПГ-40 предусматривается подача ингибитора – метанола. С целью хранения и выдачи оперативного запаса метанола предусматривается склад хранения метанола тит.19 в составе резервуара для хранения метанола V-0504 и дозировочных насосов P-0504A/B (рабочий/резервный).

Подача метанола предусматривается в 4 точки:

в трубопровод подачи осушенного газа на установку получения легких углеводородов тит.05;

в трубопровод подачи газовой фазы из сепаратора V-0501 в турбодетандер ТЕ-0501;

в трубопровод вывода газовой фазы из повторной контактной колонны Т-0501;

в трубопровод вывода жидкой фазы из повторной контактной колонны Т-0501.

Технологическая схема установки получения, грануляции и отгрузки серы тит.06

Для получения твердой гранулированной серы предусматривается установка получения, грануляции и отгрузки серы тит.06.

Кислый (сероводородсодержащий) газ с установки аминовой сероочистки поступает на установку производства серы в сепаратор V-0601.

В сепараторе от сероводородсодержащего газа отделяется унесенная капельная влага, которая в виде конденсата накапливается в нижней части сепаратора. Конденсат (кислая вода с содержанием сероводорода до 4% вес.) из сепаратора автоматически по уровню выводится в емкость кислой воды V-0602. Из емкости V-0602 кислая вода выводится на установку аминовой сероочистки. Вывод кислой воды осуществляется за счет подачи в емкость азота при давлении 0,35МПа.

Сероводородсодержащий газ из сепаратора V-0601 поступает к горелке реакционной печи B-0601. Для организации процесса горения к горелке B-0601 подается воздух, который нагнетается воздуходувками K-0601 A/B . Расход воздуха, подаваемого воздуходувками, регулируется в зависимости от расхода кислого газа. Коррекция расхода воздуха осуществляется по результатам аналитического контроля хвостового газа. При этом автоматически компенсируются небольшие изменения состава сырьевого кислого газа.

Для выполнения операций пуска (розжига горелки реакционной печи B-0601) и разогрева печи производства серы FH-0601 к горелке печи подключены топливный газ и водяной пар низкого давления.

Технологический газ из печи дожига производства серы FH-0601 направляется в рекуператор отбросного тепла H-0601, в котором охлаждается до температуры 4900С за счет нагрева и испарения питательной котловой воды в процессе производства водяного пара давления. Питательная котловая вода подается в паровой аккумулятор D-0601, из которого поступает в рекуператор отбросного тепла H-0601. Из парового аккумулятора D-0601 выводится водяной пар среднего давления Р=1,0 МПа(изб.).

Основной поток выходящего из рекуператора H-0601 технологического газа поступает в конденсатор первой ступени E-0601, в котором охлаждается деминерализованной водой. При этом генерируется водяной пар низкого давления Р=0,4 МПа, Т=1520С.

Сконденсировавшаяся сера из конденсатора первой ступени E-0601 через герметичный резервуар для хранения серы L-0601A стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Технологический газ из конденсатора первой ступени E-0601 направляется в топку подогреватель SH-0601, подогревшись до Т=2800С поступает в конвертор первой ступени R-0601. Для обеспечения требуемой температуры процесса конверсии часть потока технологического газа из рекуператора FH-0601 через высокотемпературный клапан смешения направляется в поток охлажденного технологического газа, который выводится из охладителя первой ступени E-0601. После смешения с высокотемпературным газом с температурой 2600С технологический газ направляется в конвертер первой ступени R-0601.

В конверторе в присутствии катализатора (оксида титана) продолжаются реакции с образованием серы.

Выходящий из конвертора первой ступени R-0601 парогазовый поток серы и непрореагировавших газов поступает во вторичный конденсатор E-0602 где охлаждается деминерализованной водой При этом генерируется водяной пар низкого давления Р=0,4 МПа(изб.), Т=1520С.

Сконденсировавшаяся сера из конденсатора E-0602 через герметичный резервуар для хранения серы L-0601B стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Выходящий из охладителя E-0602 технологический газ снова нагревается в топке подогревателе SH-0602 подогревшись до Т=2500С и поступает во вторичный конвертор R-0602

Выходящий из вторичного конвертера R-0602 парогазовый поток серы и непрореагировавших газов газов поступает в третичный конденсатор E-0603 где охлаждается деминерализованной водой. При этом генерируется водяной пар низкого давления Р=0,4 МПа(изб.), Т=1520С.

Сконденсировавшаяся сера из третичного конденсатора E-0603 через герметичный резервуар для хранения серы L-0601C стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Выходящий из конденсатора E-0603 технологический газ снова нагревается в топке подогревателе технологического газа SH-0603 подогревшись до Т=2600С и поступает в третичный конвертер R-0603.

Выходящий из третичного конвертера R-0603 парогазовый поток серы и непрореагировавших газов поступает в четвертичный конденсатор E-0604, в котором охлаждается деминерализованной водой. При этом генерируется водяной пар низкого давления Р=0,4 МПа(изб.), Т=1520С.

Сконденсировавшаяся сера из четвертичного конденсатора E-0606 через герметичный резервуар для хранения серы L-0601D стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Выходящий из конденсатора E-0604 технологический газ нагревается в третичном подогревателе технологического газа E-0605 и поступает в камеру смешения поз. EJ-0601, где смешивается с воздухом подаваемым от воздуходувок K-0601 A/B. Регулирование расхода воздуха осуществляется по результатам аналитического контроля хвостового газа на содержание в нем кислорода.

Выходящий из эжектора поток технологического газа направляется в конвертер окисления сероводорода в серу R-0604 с температурой 170°С. Для обеспечения требуемой

температуры процесса часть потока дымовых газов, которые служат для нагрева технологического газа в третичном подогревателе технологического газа E-0605, направляют в поток охлажденных дымовых газов, который выводится из третичного подогревателя E-0605.

После конвертера окисления сероводорода в серу R-0604 хвостовые газы поступают в конденсатор пятой ступени E-0606, в котором охлаждаются деминерализованной водой. При этом генерируется водяной пар низкого давления P=0,12 МПа(изб.), T=1250C.

Сконденсировавшаяся сера из конденсатора пятой ступени E-0606 через герметичный резервуар для хранения серы V-0601E стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Охлажденный хвостовой газ после конденсатора пятой ступени E-0606 направляется в сборник отходящего газа V-0605, где из него отделяется остаточная жидкая сера.

Сконденсировавшаяся сера из сборника отходящего газа V-0605 через герметичный резервуар для хранения серы V-0601F стекает в бассейн жидкой серы U-0601.

Остаточные газы имеют в своем составе сероводород, который перед сбросом в атмосферу необходимо окислить. Для этого предназначена печь сжигания отходящего газа FH-0602, где остаточные газы сгорают в топочном пространстве печи FH-0602 при температуре 600oC. Высокая температура необходима для обеспечения полного сжигания H2S и всех соединений серы, с помощью смеси топливного газа с избыточным воздухом, который подается воздуходувками K-0604 A/B. Продукты сгорания из печи сжигания отходящих газов FH-0602 направляются в межтрубное пространство третичного подогревателя E-0607, где охлаждаются до температуры 225oC, и сбрасываются через дымовую трубу TK-0601 в атмосферу.

Сера, полученная в первом, втором, третьем, четвертом, пятом конденсаторах серы E-0601/0602/0603/0604/0606 и после ловушки отходящих газов V-0605 собирается в герметических резервуарах хранения серы L-0601A/B/C/D/E/F и по одному серопроводу направляется в бассейн жидкой серы U-0601. Бассейн жидкой серы разделен на два отсека – отсек дегазации и отсек хранения.

Сера содержит небольшое количество растворенных газов. По мере охлаждения часть газов выделяется в паровое пространство бассейна жидкой серы. Если этим газам позволить накопиться в бассейне, то содержащийся в них сероводород может образовать взрывоопасную смесь с воздухом. Чтобы не допустить этого, используется паровой эжектор EJ-0602 A/B, работающий на паре низкого давления и подающий парогазовую смесь на сжигание в печь сжигания отходящих газов FH-0602.

Отсеки дегазации и хранения серы оборудованы паровыми змеевиками E-0609A/B/C/D для поддержания температуры серы в пределах 165 ÷ 2150C.

Жидкая сера насосом P-0602 A/B из емкости хранения серы U-0601 подается по обогреваемому трубопроводу в машину для формования гранул M-0601. В грануляторе указанной машины происходит отделение капель жидкой серы с последующим поступлением их на наружную сторону стальной ленты конвейера – охладителя, которым комплектуется указанная машина. Внутренняя сторона стальной ленты конвейера - охладителя непрерывно охлаждается водой, которая подается через форсунки охладителя от локального блока оборотного водоснабжения. По мере перемещения стальной ленты охладителя капли застывают и превращаются в гранулы полусферической формы, диаметром 2-6 мм. На выходе с конвейера-охладителя гранулы серы отделяются ножом от стальной ленты и через разгрузочную воронку поступают в приемный штуцер ковшового элеватора M-0604. Конвейер - охладитель и ковшовый элеватор закрыты металлическими кожухами. Машина формования M-0604 укомплектована вентилятором поз. K-0602 для отсоса паров и тепловыделений, из кожуха гранулятора, а также вентиляторами охлаждения кожуха ленточного охладителя.

Для исключения прилипания гранул серы к стальной ленте, на ее поверхность наносится водный раствор антиадгезионной присадки.

Нагретая вода от ленты конвейера-охладителя поступает в приемную емкость Т-0601, из которой насосами Р-0603А/В подается на охладитель Е-0610, где охлаждается до температуры ~ 35-40оС. Охлаждённая вода после охладителя Е-0610 поступает на форсунки ленточного конвейера охладителя, образуя замкнутый контур охлаждающей воды, которая непрерывно циркулирует через ленточный охладитель машины М-0601.

Гранулированная сера, поступающая от конвейера–охладителя машины М-0601, перемещается Z-образным ковшовым элеватором М-0604 в бункер-накопитель гранулированной серы Т-0602 объемом ~15 м3.

Из бункера Т-0602 гранулированная сера поступает на комплектную машину М-0602, предназначенную для упаковки гранулированной серы в контейнеры типа "биг-бэг".

Из упаковочной машины М-0602, контейнеры с гранулированной серой, установленные на стандартных поддонах, перемещаются роликовыми транспортёрами М-0603А/В/С - в склад-навес готовой продукции.

Бункер - накопитель гранулированной серы и упаковочная машина оснащены аспирационной системой в составе пылеуловителя Т-0603 и вентилятора К-0603.

Размещение поддонов с контейнерами в штабелях склада предусмотрено подвесным электрическим краном, который используется также для отгрузки готовой продукции в бортовой автотранспорт. Хранение готовой продукции в штабелях склада принято в 2 яруса по высоте.

Все трубопроводы жидкой серы имеют паровой обогрев, чтобы не допустить затвердевания серы и их забивания.

Объекты общезаводского хозяйства

Установка хранения и погрузки СПБТ и газового конденсата тит.07

Сжиженный углеводородный газ (марки СПБТ) с установки получения легких углеводородов тит.05 по трубопроводу подается на установку хранения и отгрузки продукции в резервуары V-0701A/B/C/D/E/F/G/H/I (8 рабочих/1 резервный).

Конденсат газовый стабильный с установки получения легких углеводородов тит.05 по трубопроводу подается на установку хранения и отгрузки продукции в резервуары для хранения стабильных легких углеводородов V-0702A/B/C (2 рабочих/1 резервный).

Обвязка резервуаров парка СУГ и парка стабильных легких углеводородов позволяет обеспечить нормативный трехсуточный запас хранения по каждому продукту. Коэффициент заполнения резервуаров – 0,83.

Для выравнивания давления в резервуарах, а также в целях сокращения потерь сжиженного газа, паровое пространство резервуаров парка хранения СПБТ соединено уравнительной линией.

Из резервуаров хранения сжиженный углеводородный газ насосами Р-0701A/B/C (2 рабочих/1 резервный) подается на налив в автоцистерны. Налив СПБТ осуществляется с помощью рычагов налива LA-0701A/B.

Конденсат газовый стабильный из резервуаров V-0702A/B/C насосами Р-0702A/B подается на налив в автоцистерны. Налив продукции осуществляется с помощью рычага налива LA-0702.

Для взвешивания автоцистерн после налива продукции применяются автомобильные весы, укомплектованные датчиком веса WI-070501 и индикатором показаний.

Для освобождения аппаратов, оборудования и трубопроводов перед ремонтом от СПБТ и стабильных легких углеводородов предусмотрена подземная дренажная емкость V-0703, укомплектованная полупогружным насосом откачки некондиционной продукции Р-0703А/В.

В случае аварии или при необходимости откачки кубового продукта дебутанизатора Т-0503 установки получения легких углеводородов тит.05 резервуары V-0701G/H могут быть использованы для приема некондиционных нефтепродуктов. Из резервуаров V-

0701G/H некондиционные нефтепродукты откачиваются насосами P-0704 A/B и возвращаются обратно в процесс в трубопровод подачи конденсата в дебутанизатор T-0503.

Для возможности аварийного освобождения резервуаров СУГ предусмотрен аварийный резервуар V-0701I. Аварийная перекачка осуществляется насосами P-0701A/B/C.

Для возможности аварийного освобождения резервуаров для хранения стабильных легких углеводородов предусмотрен аварийный резервуар V-0702C. Аварийная перекачка осуществляется насосами P-0702A/B.

Котельная тит.09

Для снабжения паром технологических установок и паро-водяного тепло-обменника, предназначенного для выработки теплофикационной воды на нужды отопления и вентиляции, предусматривается котельная с четырьмя паровыми котлами FH-0901A/B/C/D (три рабочих, один резервный). Тип котлов – жаротрубные, горизонтальные. Номинальная паропроизводительность одного котла - 8 т/ч.

Параметры вырабатываемого пара:

рабочее давление -1,0 МПа; рабочая температура 184°С;

расчетное давление -1,25 МПа; расчетная температура 194°С.

Топливом для котлов является топливный газ из сетей предприятия. Котлы комплектуются газовыми горелками с автоматикой безопасности.

Категория котельной по надежности отпуска пара – первая. Режим работы котельной — непрерывный.

Конденсат от пароиспользующих технологических установок, собирающийся в приемной емкости конденсационной воды V-0608, V-0610, от установок аминовой очистки тит.03 и от установки получения лёгких углеводородов тит.05, поступает в бак деаэратора V-0901A/B. Сюда же поступает конденсат от паро-водяного теплообменника отопления. При недостаточном расходе поступающего конденсата, в деаэратор через деаэраторную колонку насосом P-0901 A/B добавляется обессоленная вода из бака T-0901. В водяной бак T-0901 обессоленная вода поступает из Установки водоподготовки, тит. 15.

В деаэраторе осуществляется процесс удаления из конденсата и обессоленной воды агрессивных составляющих CO2 и O2.

Из деаэратора подготовленная вода поступает на всас питательных насосов P-0902А/Б (один рабочий, один резервный), которые подают питательную воду к котлоагрегатам FH-0901A/B/C/D, а также в блок получения серы (тит. 06) к печи производства серы FH-0601 H-0601/D-0601 и печи сжигания отходящих газов H-0602/D-0602.

Котлоагрегаты поставляются комплектно с газовыми горелками, а также регулирующими и контролирующими приборами, позволяющими эксплуатировать котлы без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Пар от котлов с параметрами: давлением 1,0 МПа; температурой 184 °С направляется паровой коллектор-распределитель D-0901, откуда разбирается потребителями.

Продувочная вода от котлов направляется в расширители непрерывной продувки V-0903 и периодической продувки V-0902. Отсепарированный пар из расширителей подается в деаэратор, а конденсат – в бассейн для охлаждения дренажей U-0901, откуда после его охлаждения откачивается насосом сточных вод P-0904 в систему обработки сточных вод.

Дымовые газы от котлов отводятся индивидуальными дымовыми трубами. На дымовых трубах на выходе из котлов предусмотрены датчика для контроля температуры.

(33-титул) Установка обработки бытовой сточной воды предназначена для очистки бытового стока от потребителей УКПГ-40 и объектов находящихся за границей проектирования (вахтового поселка и компрессорной станции (титул 8)).

Установка обработки бытовой сточной воды подземного исполнения полной заводской комплектации.

Производительность установки принята до 35 м^3/сутки , N=5,8 кВт.

В состав установки обработки бытовой сточной воды входят:

- Усреднительная емкость в комплекте с двумя погружными насосами (1 рабочий, 1 резервный);
- Установка полной биологической очистки;
- Резервуар чистой воды в комплекте с двумя погружными насосами (1 рабочий, 1 резервный);
- Емкость илонакопитель объемом 10 м^3;
- Установка приготовления и дозирования реагента, в составе: насос-дозатор, емкость для приготовления раствора реагента, мешалка, счетчик подачи воды.
- Компрессор;
- Технологический павильон для размещения компрессорного оборудования, а также комплекса реагентного хозяйства;
- КНС для откачки очищенного стока на пруды-испарители с двумя погружными насосами (1 рабочий, 1 резервный).

Работа очистных сооружений предусмотрена в автоматическом режиме без постоянного обслуживающего персонала.

Бытовые стоки с территории УКПГ-40 и привозные стоки вахтенного поселка собираются в усреднительной емкости, откуда насосами подаются на установку полной биологической очистки в аэротенк, где происходит окисление загрязнений активным илом. Подача воздуха в аэротенке предусматривается через систему мелкопузырчатой аэрации от компрессора. Для обеспечения денитрификации в аэротенке предусмотрен блок биологической загрузки, внутри которого создаются аноксидные условия.

Из аэротенка иловая смесь через переливную перегородку поступает во вторичный отстойник, где происходит седиментация ила. Циркуляцию активного ила из вторичного отстойника в аэротенк осуществляет эрлифт. Избыточный активный ил собирается в илонакопитель. Откачка избыточного активного ила из илонакопителя осуществляется ассенизационной машиной, периодически по мере его накопления.

Из вторичного отстойника биологически очищенные сточные воды поступают в блок доочистки и обеззараживания. В блоке на поверхности плавающей загрузки образуется биопленка, осуществляющая завершающий этап окисления органических загрязнений и перевода аммонийного и нитритного азота в нитратный. Для поддержания концентрации растворенного кислорода в блоке, а также для регенерации плавающей загрузки предусматривается подача воздуха через систему аэрации. Отвод осевших частиц биопленки в аэротенк осуществляется при помощи эрлифта. Обеззараживание очищенных сточных вод производится при помощи погружного УФ-модуля, размещаемого в виде трубы.

Образующийся осадок отводится в накопительную емкость для уплотнения и дальнейшего вывоза на утилизацию.

Обеззараженные и очищенные сточные воды поступают в резервуар чистой воды, откуда часть стока с помощью насосов подается на разбавление, а другая часть самотеком отправляется в насосную станцию очищенного стока (КНС-1). Так же в КНС-1 поступает солесодержащий сток от установки водоподготовки.

В КНС-1 установлены два насоса (1 рабочий, 1 резервный). Производительность насосов 5,0 м^3/час, напор – 30,0 м, N=2,0 кВт.

Работа насосов автоматизирована от уровней сточных вод в насосной станции:

- 0,3 м от дна насосной – уровень автоматического отключения насосов;
- 2,0 м от дна насосной - уровень автоматического включения насосов;
- 2,3 м от дна насосной - аварийный уровень-подача звукового и светового сигналов.

Предусмотрено автоматическое переключение рабочего и резервного насосов, а также автоматическое отключение насосов при аварийном уровне – (0,3 м от дна).

Очищенный сток откачивается на пруд-испаритель, который находится за территорией предприятия.

На трубопроводе откачки стоков, в колодце установлен расходомер – счетчик жидкости ультразвуковой US800

Блок получения воздуха КИПиА и азота тит.10

Для обеспечения бесперебойной подачи воздуха КИПиА к потребителям установки комплексной подготовки газа УКПГ-40 на месторождении Кожасай предусмотрено строительство блока производства воздуха КИПиА. Также сжатый и осушенный воздух используется в качестве сырья для производства азота методом короткоцикловой безнагревной адсорбции (PSA).

Номинальная производительность блока производства азота составляет 140 нм3/час.

Технологический процесс получения сжатого осушенного воздуха состоит из следующих стадий:

сжатие воздуха в компрессоре;

охлаждение воздуха в воздушном холодильнике и фильтрация;

осушка воздуха в адсорбционных осушителях.

Для получения азота используется адсорбционный метод выделения азота из осушённого воздуха, который поступает из блока получения воздуха КИПиА. Принятая технологическая схема получения азота состоит из следующих стадий:

выделение азота из воздуха в адсорбере;

фильтрация газа.

Компримирование и осушка воздуха

Азот основной компонент воздуха и не активен, не вступает в реакцию– оборудование не является источниками загрязнения атмосферного воздуха.

Забор воздуха осуществляется в непосредственной близости от компрессоров К-1001А/В на высоте 2 м от уровня земли. Пройдя механическую очистку от пыли и взвешенных частиц, воздух поступает на всас компрессоров К-1001А/В с электрическим приводом, которыми сжимается до давления 1,0 МПа (изб).

После прохождения двух ступеней сжатия воздух охлаждается в аппарате воздушного охлаждения Е-1001 до температуры 40°С.

Сжатый воздух после аппарата воздушного охлаждения Е-1001 подается в сепаратор сжатого воздуха V-1001, затем поступает в блок осушки воздуха SK-1001, который состоит из:

4-х фильтров грубой и тонкой очистки F-1001A/B, F-1002A/B соответственно;

4-х адсорбционных осушителей D-1001A/B/C/D;

2-х фильтров тонкой очистки F-1003A/B.

Предусмотрен 100%-ный резерв для компрессоров и адсорбционных осушителей.

Осушка воздуха происходит в одном из двух попеременно работающих адсорбционных осушителях D-1001A/B или D-1001C/D, представляющие собой вертикальные цилиндрические аппараты объемом, заполненных углеродным молекулярным ситом. Влага, присутствующая в сжатом воздухе, поглощается адсорбентом. После насыщение адсорбента влагой, адсорбент регенерируется и далее повторяется цикл.

В одном адсорбционном осушителе D-1001A происходит поглощение адсорбентом влаги из сжатого очищенного воздуха, в другом осушителе D-1001B – процесс регенерации адсорбента. Регенерация адсорбента производиться путем продувки подогретым в электроподогревателе EH-1001A до температуры 150°С воздухом, который после прохождения через слой адсорбента сбрасывается в атмосферу через воздушник.

Далее осушенный воздух из адсорбционных осушителей проходит фильтр тонкой очистки F-1003A/B, задерживая частицы адсорбента.

Для контроля качества осушенного воздуха от влаги на трубопроводе подачи воздуха к потребителям установлен прибор контроля содержания влаги AI-100101.

Осушенный сжатый воздух распределяется на следующие потоки:

к блоку получения азота;

к ресиверу воздуха V-1002, с последующей выдачей потребителям воздуха КИП (P=0,8 МПа (изб.), T=40°C).

С целью обеспечения запаса воздуха КИПиА проектом предусматривается установка ресивера воздуха V-1002 объемом 85 м3.

Получение азота

Осушенный сжатый воздух после блока осушки, предварительно освобожденный от капельной влаги в адсорбционных осушителях D-1001A/B/C/D, подается в буферную емкость воздуха КИПиА V-1003 для сглаживания пульсаций давления.

Воздух из буферной емкости воздуха КИПиА V-1003 поступает в один из адсорберов T-1001A/B, которые заполнены шаром оксида алюминия.

Воздух подается в нижнюю часть адсорбера T-1001A, где молекулы кислорода и некоторая часть других, присутствующих в воздухе газов, задерживается порами адсорбента, в то время как азот преимущественно проходит через адсорбент и выходит через верх адсорбера T-1001A. Отделение азота от воздуха и регенерация адсорбента проходит без дополнительного нагрева воздуха или азота, что значительно сокращает потребления электроэнергии в блоке.

В то время как в адсорбере T-1001A происходит отделение азота от воздуха, второй адсорбер T-1001B в это же время находится на регенерации.

При регенерации давление в адсорбере T-1001B резко сбрасывается в атмосферу через воздушник, что приводит к отрыву молекул кислорода из пор углеводородных молекулярных сит. После сброса давления в адсорбер T-1001B подается азот, который проходит через слой адсорбента под давлением, "вымывая" из его пор остающиеся после сброса давления молекулы кислорода. Полученная газовая смесь, представляющая собой воздух с повышенным содержанием кислорода, выбрасывается в атмосферу через воздушник. После завершения регенерации, азот продолжает поступать в адсорбер T-1001B для повышения давление до рабочего значения.

Для удаления частиц адсорбента после адсорбера T-1001A/B азот проходит через фильтр F-1004, далее поступает в буферную емкость азота V-1004 для сглаживания пульсаций давления и далее в емкость для хранения азота V-1005.

С целью обеспечения запаса азота проектом предусматривается установка ресивера азота V-1005 объемом 25 м3.

Факельные системы углеводородных и кислых сбросов тит.11

Факельные системы углеводородных и кислых сбросов предназначены для сжигания аварийных и периодических сбросов от технологического оборудования. Сбросы в факельную систему углеводородных сбросов состоят в основном из углеводородов, в факельную систему кислых сбросов – из углеводородов с высоким содержанием сероводорода.

Сжигание сбросов предусмотрено проектом в открытом факеле.

Конструкция открытого факела и горелок обеспечивают эффективное сжигание газообразных сбросов с минимальным выбросом оксида углерода, окислов азота (NO) и бенз-альфа-пирена.

Бездымное сжигание сбросов достигается подачей водяного пара на горелки факела, а также благодаря применению высокоэффективных горелок, сопла которых значительно улучшают смешение газа с воздухом.

В состав факельной установки входят:

открытый факел с двумя камерами сжигания для раздельного сжигания сбросов углеводородных газов и кислых газов и соответствующими горелками для их сжигания;

факельный коллектор для сбросов углеводородных газов с содержанием сероводорода до 8% об.;

факельный коллектор для сбора аварийных сбросов кислых газов с содержанием сероводорода более 8% об.;

факельный сепаратор V-1101, принимающий сбросы из системы углеводородных сбросов;

насосы для откачки углеводородного конденсата P-1101A/B;

факельный сепаратор кислых газов V-1102, принимающий сбросы из системы кислых сбросов (с содержанием сероводорода более 8% об.);

сепаратор V-1103 для сбора и откачки кислой воды, путём подачи азота;

Для предотвращения попадания жидкости на горелки факела и уменьшения потерь нефтепродуктов, сбросы из системы углеводородных сбросов по факельному коллектору предварительно поступают в факельный сепаратор V-1101, где происходит отделение капельной жидкости от парогазовой фазы.

Углеводородный конденсат откачивается по уровню из сепаратора V-1101 в сепаратор V-1103 и направляется в закрытую дренажную емкость V-1401.

Для предотвращения попадания жидкости на горелки факела кислых сбросов и уменьшения потерь нефтепродуктов, сбросы из системы кислых сбросов по факельному коллектору предварительно поступают в факельный сепаратор V-1102, где происходит отделение капельной жидкости от парогазовой фазы.

Углеводородный конденсат откачивается по уровню из сепаратора V-1102 в сепаратор V-1103 и направляется в закрытую дренажную емкость V-1401.

В качестве топлива для горелок факела используется уплотнительный газ турбодетандера TER-0501, топливный газ блока выходного компримирования тит.08.

Система подачи топливного газа тит.12

Товарный газ блока выходного компримирования тит.08 (входит в состав АО «Национальная компания «QazaqGaz») используется в качестве топливного газа на УКПГ-40.

Очищенный и осушенный газ с установки получения легких углеводородов тит.05 используется в качестве топливного газа на УКПГ-40.

Основное количество углеводородного газа по трубопроводу после теплообменника E-0501 подается в сепаратор топливного газа V-1201. Предусмотрена подача углеводородного газа из рефлюксной емкости V-0503, который используется в качестве топливного, а также подключение подачи топливного газа от внешнего источника на период проведения работ по пуску установки.

Сепаратор топливного газа V-1201 предназначен для удаления капельной жидкости из потока топливного газа и предотвращения попадания жидкости на горелки печей, факела, парового котла и т.п.

Углеводородный конденсат по уровню выводится из сепаратора V-1201 в закрытую дренажную емкость V-1401.

На трубопроводе подачи топливного газа к потребителям предусмотрен узел коммерческого учета.

Топливный газ на УКПГ-40 потребляется:

в качестве топлива для привода газопоршневых компрессоров K-0202 A/B/C/D/E и K-0801A/B (установка K-0801 A/B входит в состав АО «Национальная компания «QazaqGaz»);

в газожидкостной сепаратор топливного газа V-0607, из которого подается в качестве топлива на горелки реакционной печи для производства серы B-0601 и на горелки печи сжигания отходящего газа B-0602 установки производства серы тит.06;

в качества топлива на горелки нагревательной печи H-0401 установки осушки газа тит.04

в качестве топлива на горелки парового котла FH-0901 A/B/C котельной тит.09;

в качестве продувочного газа факельных коллекторов кислых и углеводородных сбросов;

в качестве топлива на горелки факела углеводородных и кислых сбросов тит.11;

подается в качестве топлива в вахтовый поселок.

Система открытого дренажа тит.13

Система открытого дренажа состоит из:

открытой дренажной емкости V-1301, оборудованной полупогружными насосами откачки P-1301A/B. Емкость предназначена для сбора сточных вод, загрязненных нефтепродуктами, жидкости из аппаратов и оборудования в случае остановки УКПГ-40 для проведения ремонтных работ, и откачки насосами в систему переработки сточных вод для последующей переработки;

открытой дренажной емкости стабильных легких углеводородов V-1302, оборудованной полупогружными насосами откачки P-1302A/B. Емкость предназначена для приема сбросов некондиционных стабильных углеводородов из дебутанизатора T-0503 установки получения легких углеводородов тит.05 и откачки некондиции насосами в резервуары V-0702A/B.

Система закрытого дренажа тит.14

Система закрытого дренажа предназначена для сбора и откачки дренажа из аппаратов и оборудования УКПГ-40 в процессе эксплуатации и в случае останова УКПГ-40 для проведения ремонтных работ.

Сбор дренажей из аппаратов, оборудования и трубопроводов предусмотрен в заглубленную дренажную емкость V-1401. Некондиция из емкости по уровню откачивается полупогружными насосами P-1401A/B в подземную дренажную ёмкость СИРГ и далее насосом ЕП-5 в нефтегазосепаратор поз.V-3 УПН ТОО «Казахойл Актобе» на дальнейшую переработку.

Установка водоподготовки тит.15

Для обессоливания свежей воды из насосной распределения, а также воды из установки утилизации сточной воды и очищенных стоков, предусматривается Установка водоподготовки, тит.15. В установке принята следующая схема обработки:

осветление воды фильтрованием на осветлительных фильтрах F-1501A/B;

обессоливание на двухступенчатой установке обратного осмоса RO-1501, RO-1502;

дозирование реагентов в обрабатываемую воду.

Описание схемы обессоливания воды

Свежая вода из насосной распределения поступает в бак запаса свежей воды V-1501A/B. Сюда же направляется очищенный сток бассейна охлаждения дренажей котла U-0901 и установки утилизации стоков. Из бака V-1501 вода насосами P-1501A/B (один рабочий, один резервный) подается на осветлительные фильтры F-1501A/B. Фильтрующий материал - кварцевый песок, активированный уголь. Фильтры работают в двух режимах: нормальном, предусматривающем работу одновременно двух фильтров параллельно, и форсированном, предусматривающем периодическое отключение одного фильтра на промывку или ремонт. Промывку фильтров осуществляют с помощью насоса обратной промывки фильтра P-1502. Отфильтрованная осветленная вода поступает в промежуточный бак V-1502.

Насосами P-1503A/B (один рабочий, один резервный) вода из бака V-1502 направляется в первую ступень установки обратного осмоса RO-1501 или насосом P-1502 на промывку фильтров F-1501A/B.

Предварительно пройдя фильтры тонкой очистки F-1502A/B, вода, с помощью насосов высокого давления P-1504A/B, подается на мембраны установки обратного осмоса RO-1501.

После установки обратного осмоса RO-1501 качество пермеата определяется прибором CIT-150402, после чего обработанная вода направляется в бак V-1508.

Из бака V-1508 очищенная вода насосами P-1510A/B подается в установку RO-1502 на доочистку. Пермеат после RO-1502 собирается в баке обессоленной воды V-1503A/B, а концентрат направляется в промежуточный бак V-1502 для повторной обработки.

Насосы P-1505A/B (один рабочий, один резервный) обессоленную воду подают потребителям: в установку сероочистки, тит 03; установку получения серы, тит 06; в котельную, тит. 09; установку оборотной воды, тит. 16.

Для смягчения гидравлических ударов в системе и поддержания постоянного давления устанавливается гидропневмобак V-1509.

Для обеспечения нормальной работы установки в обрабатываемую воду дозируются реагенты:

из емкости V-1505 насосом-дозатором P-1507A/B вводится антинакипин (антискалант).

из емкостей V-1506A/B насосами-дозаторами P-1508A/B вводится гидросульфит натрия.

Периодическая промывка мембран установки обратного осмоса производится фильтрованной водой, которую собирают в бак V-1504 и насосом P-1506 через фильтр F-1502 направляют на промывку мембран. Для кислотной промывки в промывочную воду добавляют лимонную кислоту, для щелочной промывки - гидроксид натрия.

После установки обратного осмоса из емкости V-1507 насосом-дозатором P-1509A/B вводится раствор аммиака, после чего обессоленная вода направляется в котельную на деаэрацию.

Работа блока обессоливания воды происходит в автоматическом режиме.

Установка водоподготовки тит.15/1

УиР 1-го контейнера

Поток исходной воды через насосную станцию PT V11-2 подается на блок механической фильтрации представленный четырьмя серийными модулями MF F1-30. На всасе перед насосной станцией с помощью дозирующей станции DS-D1.1 дозируется реагент Purotech RO 700 для окисления ионов железа и обеззараживания воды. Далее поток параллельно проходит через каждый модуль механической фильтрации

При движении воды, содержащей взвешенные частицы, через зернистую загрузку фильтровальных аппаратов задерживаются загрузкой, и вода осветляется. Удаление накопленных взвешенных веществ из загрузки производится во время обратной промывки фильтратом.

Далее фильтрат без разрыва потока направляется в блок ионного обмена представленный пятью серийными модулями IF GS F1-30. Перед блоком ионного обмена с помощью дозирующей станции DS-D18.1 дозируется реагент Purotech RO 400 с целью связывания остаточного активного хлора. Далее поток параллельно проходит через каждый модуль ионного обмена. По мере окончания фильтроцикла, поочередно выводится на регенерацию каждый из модулей. Процедура регенерации ионообменных модулей состоит из следующих стадий:

- взрыхляющая промывка (BWS);
- подача регенерационного раствора;
- медленная промывка (CSR);
- взрыхляющая промывка (BWS);
- быстрая промывка (CQR).

Сточные воды взрыхляющих промывок блока направляются в дренаж.

Подача регенерационного раствора осуществляется при помощи инжектора, входящего в состав многофункционального автоматического клапана. Отработанный регенерационный раствор направляется в дренаж.

После проведения регенерации, смола проходит стадию медленной промывки исходной водой, при которой она отмывается от остатков регенерационного раствора. Сточные воды медленных промывок также направляются в дренаж.

После медленной промывки ионообменный модуль проходит процедуру повторной взрыхляющей промывки смолы (для перемешивания и усреднения смолы). Сточные воды взрыхляющих промывок блока направляются в дренаж.

Перед включением модуля в работу проводится процедура быстрой промывки (CQR) исходной водой, в ходе которой из ионообменная смола уплотняется. Сточные воды быстрой промывки сливаются в дренаж.

На выходе из контейнера с помощью станции дозирования DS-D14.1 согласно показаниям pH-метра дозируется реагент Purotech C25 с целью поддержания требуемого pH.

Далее фильтрат без разрыва потока подается по следующим технологическим потокам:

1) Фильтрат после механической фильтрации направляется на хозяйственно бытовые нужды;

2) Фильтрат после умягчения направляется на подпитку теплосети;

3) Фильтрат после умягчения направляется на существующую ВПУ;

4) Фильтрат после умягчения направляется на новую ВПУ (Поставляется ООО «ТехноХимРеагентБел»)

УиР 2-го контейнера

После первого контейнера умягченная вода подается на блок обратного осмоса.

В поток воды перед блоком обратного осмоса с помощью дозирующей станции DS1-D12.1 дозируется реагент Purotech RO 101 с целью предотвращения отложений на мембранах.

Умягченная вода подается на картриджные фильтры BF-R0.1, BF-R0.2, BF-R0.3. Фильтрат от картриджных фильтров BF-R0.1, BF-R0.2, BF-R0.3 подается на насос высокого давления PU-R0.1.

Насос высокого давления PU-R0.1 подает воду в мембранные корпуса RO-R1.1, RO-R1.2, RO-R1.3, RO-R1.4, RO-R1.5, RO-R1.6, RO-R1.16, RO-R1.17, RO-R1.18. В мембранных корпусах RO-R1.1, RO-R1.2, RO-R1.3, RO-R1.4, RO-R1.5, RO-R1.6, RO-R1.16, RO-R1.17, RO-R1.18. установлено по три мембраны обратного осмоса стандарта 4040. За счет физического процесса обратного осмоса на поверхности мембраны происходит разделение воды на пермеат (очищенную воду) и концентрат.

Пермеат из мембранных корпусов RO-R1.1, RO-R1.2, RO-R1.3, RO-R1.4, RO-R1.5, RO-R1.6, RO-R1.16, RO-R1.17, RO-R1.18 подается на нужды Завода.

Качество пермеата контролируется с помощью индикатора кондуктометра CE-R0.1. Отбор проб пермеата для лабораторного контроля качества осуществляется через пробоотборник.

Концентрат, выходя их мембранных корпусов RO-R1.1, RO-R1.2, RO-R1.3, RO-R1.4, RO-R1.5, RO-R1.6, RO-R1.16, RO-R1.17, RO-R1.18 распределяется по нескольким трубопроводам. Первый трубопровод (рециркуляция): концентрат направляется в дренаж. Второй трубопровод: концентрат направляется в общий поток воды после НВД, Отбор проб концентрата для лабораторного контроля качества осуществляется через пробоотборник.

УиР блока химической промывки

Периодичность химических промывок рекомендуется проводить через 3-6 месяцев. Приготовление раствора для химической промывки производится в емкости ТК-С1.1.

Для удаления с поверхности мембран обратного осмоса отложений труднорастворимых солей предусматривается станция химической промывки, которая состоит из емкости ТК-С1.1 циркуляционных насосов PU-C1.1, PU-C1.2 и картриджного фильтра BF-C1.1, BF-C1.2, BF-C1.3 Химическая промывка установки обратного осмоса проводится ориентировочно 2-4 раза в год.

Установка оборотной воды тит. 16

Обеспеченность технологических установок УКПГ-40 оборотной водой является одним из важнейших условий деятельности производства.

Требования к количеству и качеству подаваемой воды определяются характером технологического процесса.

Производительность установки оборотной воды составляет 200 м3/ч.

Расчетные параметры оборотной воды:

температура охлажденной воды – 32ºС;

температура горячей воды – 38ºС;

давление охлажденной воды – 0,4 МПа;

давление горячей воды – 0,3 МПа.

В состав установки оборотной воды входит следующее оборудование:

градирня АС-1601 (SK-1601);

циркуляционные насосы охлаждающей воды Р-1601А/В/С (SK-1603);

блок подачи реагентов SK-1602.

После охлаждения технологического оборудования установки аминовой сероочистки (тит.03) и установки производства и грануляции серы (тит.06) горячая оборотная вода под остаточным давлением с температурой 38°С поступает на вентиляторную градирню АС-1601.

После градирни АС-1601 охлажденная оборотная вода под остаточным давлением поступает на насосы Р 1601А/В/С (2 рабочих, 1 резервный).

Насосами Р-1601А/В/С охлажденная оборотная вода с температурой 32°С подается на охлаждение технологического оборудования установки аминовой сероочистки и установки производства и грануляции серы.

При работе установки оборотной воды в зимний период, вентиляторы градирни отключаются по месту и дистанционно, а включение вентиляторов градирни осуществляется по месту.

В целях предотвращения коррозии, карбонатных отложений и биологических обрастаний теплообменной аппаратуры и трубопроводов предусмотрен узел обработки воды.

Для обработки оборотной воды используются гипохлорит натрия и антинакипин или ингибитор коррозии.

Одновременное применение реагентов усиливает биодиспергирующее действие в отношении микробиологических отложений и препятствует образованию отложений в зонах повышенных температур и зон с замедленной циркуляцией.

Склад хранения метанола тит.19

Для предупреждения и борьбы с гидратообразованием на УКПГ-40 предусматривается подача ингибитора – метанола. С целью хранения и выдачи оперативного запаса метанола предусматривается склад хранения метанола тит.19 в составе резервуара для хранения метанола V-0504 и дозировочных насосов Р-0504А/В (рабочий/резервный).

Производственные процессы налива метанола в емкость, откачки и подачи потребителям полностью герметизированы и исключают возможность контакта рабочих с метанолом.

В соответствии с требованиями "Типовой отраслевой инструкции о порядке получения, перевозки, хранения, отпуска и применения метанола" емкость хранения метанола V-0504 защищена от действия прямых солнечных лучей и отопительных приборов, предусмотрена изоляция емкости.

При необходимости во избежание гидратообразования из емкости V-0504 метанол дозировочными насосами Р-0504 А/В откачивается в 4 точки:

в трубопровод подачи осушенного газа на установку получения легких углеводородов тит.05;

в трубопровод подачи газовой фазы из сепаратора V-0501 в турбодетандер ТЕ-0501;

в трубопровод вывода газовой фазы из повторной контактной колонны Т-0501;

- в трубопровод вывода жидкой фазы из повторной контактной колонны Т-0501.

На «Установке комплексной подготовки газа – 40 (УКПГ-40)» всё оборудование, включая факельные установки (дежурные горелки), эксплуатируется по времени – 8400 часов в году, то есть 350 дней в году (по исходным данным предприятия). Капитальный ремонт занимает по времени 15 дней в году.

Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы

Планируемая производительность УКПГ-40 по сырью составляет 500 000 тыс. м³/год (по исходным данным предприятия на 2027-2031 гг.).

Для этого по основным источникам выбросов ЗВ в атмосферу данные представлены по планируемому объему. По вспомогательному оборудованию данные представлены с учетом фактической максимальной нагрузки предприятия за 2019-2021 гг. По источникам №0003-0004, 0052-0053, 0020-0023, 0059, 0068-0069 данные представлены с учетом фактической максимальной нагрузки предприятия (использованы протокола испытаний из отчетов по производственному экологическому контролю за 2024-2025 и 1, 2 кв. 2026 года) и с учетом планируемой производительности (время работы).

Согласно п. 18 Методики определения нормативов эмиссий (приказ № 63) для действующих объектов учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года – 2023-2025 гг. Фактическая переработка сырого газа по данным предприятия: 2023 г. – 430 256,486 тыс. м³; 2024 г. – 442 621,133 тыс. м³; 2025 г. – 471 505,067 тыс. м³. Проверить, что расчеты Приложения 1 выполнены по данным 2023-2025 гг., и актуализировать абзац (в тексте указаны 2019-2021 гг.).]

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы

Установка сероочистки

Источник № 0006. УSO P-0301 A/B Рефлюкционный насос

При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник № 0007. (0001-0002) УSOP-0303 A/B Насос подачи горячего регенерированного раствора амина

При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник № 0007. (0003-0004) УSO P-0304 A/B Насос подачи насыщенного раствора амина

При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник № 0009. УSO P-0302 A/B Насос подачи регенерированного раствора амина; источник выделения 003-004 – P-0305 A/B Насос для приготовления раствора амина (добавлен по исходным данным предприятия)

При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Примечание: по исходным данным предприятия источник №0007 объединяет насосы P-0303 A/B (источник выделения 001-002) и P-0304 A/B (003-004); источник №0009 – насосы P-0302 A/B (001-002) и P-0305 A/B (003-004, добавлен).

Источник № 6039. V-1401 Закрытая дренажная емкость

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6040,6645, P-1401 A/B Закрытый дренажный насос

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6301. E-0303. Теплообменник сырого газа

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6302. 6717.. F-0301 A/B Фильтр-сепаратор сырого газа

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6303 T-0301 Аминовый абсорбер

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6304 V-0302 Сепаратор очищенного газа

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6305 V-0303 Испарительная емкость аминового раствора

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник № 6306, 6718 E-0301A/B. Теплообменник бедного амина и насыщенного амина

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6307,6719 F-0302 A/B Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6308 T-0302 Регенерационная колонна амина
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6309 E-0302 Ребойлер регенерационной колонны
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6310 A-0303 Воздушный охладитель регенерационной колонны
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: метан, сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6311 V-0304 Рефлюксная емкость регенерационной колонны
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), метан, сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6312 A-0302A/B. Воздушный холодильник бедного аминового раствора
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6313, 6426, 6427 E-0304. A/B/C. Теплообменник бедного амина
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный

Источник №6314 V-0305 Емкость для хранения раствора амина
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6315,6720 F-0303 A/B Предварительный фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6316 F-0304 Угольный фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6317 F-0305 Механический концевой фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6318 V-0306 Емкость приготовления раствора амина
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6319 P-0305 Насос для приготовления аминового
При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: ди (2-гидроксиэтил)метиламин(Метилдиэтаноламин), сероводород. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6364 Теплообменник подогрева нефтяного газа очищенным газом с УСО поз. E-0201
При работе теплообменника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, метан, изобутан, сероводород, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Установка молекулярной осушки

Источник №0010, Нагревательная печь УМО H-0401
От нагревательной печи в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, метан. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6053 V-0504 Резервуар для хранения метанола
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: метанол. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6054,6649 P-0504 A/B. Дозировочный насос (рабочий/резервный)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: метанол. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6401,6721 F-0401 A/B Переднерасположенный фильтр сепаратора
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6402, 6722-6723 D-0401 A/B/C Осушители молекулярным ситом
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6403,6724 F-0402 A/B Заднерасположенный фильтр пыли сухого газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6404 A-0401 Воздушный охладитель регенерационного газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6405 V-0401 Сепаратор регенерационного газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6365 Теплообменник подогрева регенерационного газа поз.E-0402
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6366 V-1101 Дренажный сепаратор
При работе сепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, ди (2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин). Неорганизованный источник выбросов. Время работы – 10 ч/год (по исходным данным предприятия).

Установка получения легких углеводородов

Источник №0011, УПЛУГ. Компрессорная пропана. K-05 01 A/B Компр. Пропана
От компрессорной пропана в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0012, УПЛУ P-0501 A/B Насос повторной КК
При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан.. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0013, УПЛУ. P-0503 A/B Рефлюксный насос бутанизатора
При работе насоса в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6030 V-1101 Факельный сепаратор
При работе сепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6031 V-1102 Факельный сепаратор
При работе сепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6034 V-1201 Сепаратор топливного газа
При работе сепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, изобутан, гексан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6035 V 1301. Открытая дренажная емкость
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6036 V-1302 Открытая дренажная емкость стабильных легких УВ
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6037, 6643 P-1301 A/B Полупогружные насосы откачки
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6038, 6644 P-1302 A/B Полупогружные насосы откачки
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6501 V-0505 Буферная емкость всасывания
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6502 V-0506 Термосифонный резервуар
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6503 V-0507 Экономизатор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6504 V-0509 _Емкость для возврата масла
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6505, 6725 V-0513 A/B Сепаратор масла
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6506 V-0514 Резервуар масла
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6507 A-0503. Пропановый воздушный холодильник
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1- С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6508, 6726 E-0507 A/B. Масляный охладитель
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6509, 6727 F-0502 A/B Масляный фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6510 E-0501. Входной пластинчатый теплообменник

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1- С5, сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6511 V-0510_Уравнительный бак пропана
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1- С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6512 Т-0501 Повторная контактная колонна
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6513 V-0501 Сепаратор низкой температуры
При работе сепаратора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6514 V-0511 Масляный бак
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6515 Е-0506. Подогреватель масляного бака
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6516,6728 Р-0507/0508. Масляный насос
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6517 Р-0509. Заливной насос масла
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6518 А-0504. Воздушный охладитель масла
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6519, 6729 F-0502 A/B _Масляный фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6520 V-0512 Энергоаккумулятор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6521 Е-0503 Ребойлер колонны деэтанизации
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, метан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6522 Т-0502 Деэтанизатор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, метан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6523 Е-0505 Конденсатор колонны деэтанизации
При работе конденсатора в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6524 Т-0503 Дебутанизатор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, метан, пентан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6525 Е-0504. Ребойлер дебутанизатора

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6526,6361,6362,6363 А-0501.А/В/С/Д.Воздушный охладитель дебутанизатора
От источников в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6527 А-0502. Воздушный охладитель конденсата
От источников в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6528 V-0503 Рефлюксная емкость
От источников в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6529 TE-0501 и TER-0501 Турбодетандер
От источников в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, метан, гексан, пентан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6367, 6423 F-0501A/B Масляный фильтр
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Неорганизованный источник выбросов.

Установка получения серы

Источник №0059 Дымовая труба
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, сероводород, бутан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов. Источником вредных веществ служит дымовая труба поз.ТК0601. Организованный источник выбросов.

Источник №6601 R-0601 Конвертор первой ступени
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6602 R-0602 Вторичный конвертор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6603 R-0603 Третичный конвертор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6604 R-0604 Супер-Клаус конвертор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6605 V-0601 Сепаратор кислого газа
От источников в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6606 V-0602 Емкость нагнетания кислой воды
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, ди (2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин). Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6607 V-0605 Сборник отходящего газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, сера диоксид. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6608 V-0607 Сепаратор топливного газа

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, изобутан, пентан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6612 U-0601 Бассейн жидкой серы. Отсек дегазации
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: серная кислота, сера элементарная. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6614 E-0601 Конденсатор первой ступени
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6615 E-0602 Первичный подогреватель технологического газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6616 E-0603 Вторичный конденсатор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6617 E-0604 Вторичный подогреватель технологического газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6618 E-0605 Третичный конденсатор
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6621 E-0606 Конденсатор пятой ступени
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сера диоксид, сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6622, 6730. P-0601 A/B. Дегазационный насос жидкой серы
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: серная кислота, сера элементарная. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6623, 6731 P-0502 A/B. Подъемный насос для жидкой серы
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества:
серная кислота, сера элементарная. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0060 Формовочная машина серы M-0601
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: серная кислота, сера элементарная. Источником вредных веществ служит вытяжная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6424, Подогреватель технологического газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества:
сера диоксид, сероводород, метан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0072 Элеваторный конвейер
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сера элементарная. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0063 T-0602. Бункер накопитель гранулированной серы
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сера элементарная, серная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0064 T-0602. Упаковочная машина M-0602
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сера элементарная, серная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Установка хранения и погрузки СПБТ

Источник №0018 УХ СПБТ и ГК. Р 0701 А/В/С Насос подачи СПБТ на налив
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6003, 6639 LA-0701A/B Рычаги налива_ сжиженный углеводородный
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

*Источник №6004, 6640 LA-0702A/B Рычаги налива_*
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6005 V-0703 Закрытая подземная дренажная емкость некондиционной продукции
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.
Источник №6006,6641 Р-0703 А/В Закрытый дренажный насос стабильных легких УВ
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0061 Р-0704 А/В Насос некондиционной продукции
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6530 V-0508 Пропановая емкость для циркулир.хладагента - пропан
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6627-6635 Резервуары для хранения СПБТ V-0701 A/B/C/D/E/F/G/H/I
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6636-6638 Резервуары для хранения стабильных легких углеводородов V-0702 A/B/C
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0019 УХ СПБТ и ГК. Р-0702 А/В Насос погрузки стабильных легких
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Котельная

Источник №0020 Паровой котел FH - 0901 A
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0021 Паровой котел FH - 0901 B
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0022 Паровой котел FH - 0901 C
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0023 Паровой котел FH - 0901 Д
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Факельная установка

Источник №0030 Факельная установка
От факельной установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, метан, сероводород, меркаптаны. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0031 Факельная установка
От факельной установки в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, метан, меркаптаны, сероводород. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Дизельная электростанция

Источник №0032 АДЭС-С 1400 D5 дв. КТ50-G3
От дизельной электростанции в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, углерод, бензапирен, формальдегид, алканы С12-19. Источником вредных веществ служит выхлопная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0062 ДЭС-С 1400 D5 дв. КТ50-G3 – ИСКЛЮЧЕН
Источник №0062 (ДЭС-С 1400 D5) исключен из перечня источников на 2027-2031 гг. согласно исходным данным предприятия (расчет выбросов в Приложении 1 не выполняется).

Испытательная лаборатория

Источник №0041 Кабинет хроматографии
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, сера диоксид, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0042 Помещение прекурсорная и склад хранения химических реактивов
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидроксид, хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный), азотная кислота, аммиак, гидрохлорид (Соляная кислота. Водород хлорид), серная кислота, бензол, диметилбензол, метилбензол, этанол (Этиловый спирт), уксусная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0043 Помещение моечная и проведение анализа газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидроксид, гидрохлорид, серная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0044 Помещение моечная и проведение анализа газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0046 Лаборатория анализа нефтепродуктов
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: серная кислота, бензол, метилбензол, уксусная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0047 Лаборатория анализа нефтепродуктов
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидроксид, гидрохлорид, серная кислота, этанол. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0048 Лаборатория анализа нефтепродуктов

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0049 Лаборатория анализа воды
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидроксид, азотная кислота, аммиак, гидрохлорид, серная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0050 Лаборатория анализа воды
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бензол, метилбензол, тетрахлорметан, уксусная кислота, серная кислота. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Ремонтная мастерская
Источник №0054 Сварочные работы электродами
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: железо (II. III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая. содержащая двуокись кремния в %:
70-20. Источником вредных веществ служит вытяжная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6060 Станок токарно-винторезный МЕ-2801
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6061 Универсально-фрезерный станок МЕ-2802
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6062 Станок точильно-шлифовальный МЕ-2803-1
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы, пыль абразивная. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6063 Станок настольно-сверлильный МЕ-2804
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6064 Станок вертикально-сверлильный МЕ-2805
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6368 Вертикальный сверлильный станок 2RS20
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6369 Станок отрезной BS-1018B
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6370 Станок строгальный BORUI CNC B635A
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6371 Сварочный инвертор для аргонодуговой сварки TIG 315P
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: железо (II. III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая. содержащая двуокись кремния в %:70-20. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6372 Станок плазменный резки TCH CUT-70
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: железо (II. III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6373 Фрезерный станок ПФ 5109-5132
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6374 Фрезерный станок MUF 150 Servo
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: взвешенные частицы. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6375 Сварочный полуавтомат TCH NBC-350 A
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: железо (II. III) оксиды, марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, пыль неорганическая. содержащая двуокись кремния в %:70-20. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6435 Лакокрасочные работы
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: диметилбензол (смесь о-. м-. п- изомеров), метилбензол, бутан-1-ол (Бутиловый спирт), этанол (Этиловый спирт), 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля. Этилцеллозольв), бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир), пропан-2-он, уайт-спирит. Неорганизованный источник выбросов.

Паро- водоснабжение и канализация

Источник №6043 V-1506 Емкость для восстановителя
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидросульфит. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6044 V-1507 Емкость для щелочи
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: аммиак. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6046, 6646 P-1508 A/B. Насос дозировочный восстановителя
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: натрий гидросульфит. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6047, 6647 P-1509 A/B. Насос дозировочный щелочи
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: аммиак. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6049 V-1602 Емкость для хранения гипохлорида – ИСКЛЮЧЕН
Источник №6051, 6648 P-1509 A/B. Насос гипохлорида натрия – ИСКЛЮЧЕН
Источники №6049, 6051, 6648 (емкость V-1602 и насосы P-1602 A/B гипохлорита натрия) исключены из перечня источников на 2027-2031 гг. согласно исходным данным предприятия для КЭР: установка не работает с 2020 г. в связи с изменением технологического процесса.

Компрессорная станция низкого давления

Источник №0002 Вентиляционная труба
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, масло. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6206 A-0205 Воздушный охладитель
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6001 V-0101_Входной сепаратор низкого давления
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Компрессорная станция высокого давления

Источник №0003 Газопоршневой компрессор газа высокого давления K-0202 A

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0004 Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 С
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0073 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 А
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0074 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 В
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0005 Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0202 А/В/
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6002 V-0102 Входной сепаратор высокого давления
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6230,6714 А-0202 А/В/1. Первичный воздушный охладитель газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6376 Аппарат воздушного охлаждения А-0203 А/В
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0052 Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 В
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0053 Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 Д
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0075 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 С
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0076 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 Д
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0066 Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0201 С/D/
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6377 V-0102 Входной сепаратор высокого давления

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6715-6716 А-0202 C/D//1. Первичный воздушный охладитель газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6378-6379 Аппарат воздушного охлаждения А-0203 C/D
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №0068 Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 E
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0069 Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 F
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид. Источником вредных веществ служит дымовая труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0077 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 E
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0078 Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 F
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит труба. Организованный источник выбросов.

Источник №0070 Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0202 E/F
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, масло минеральное нефтяное. Источником вредных веществ служит вентиляционная труба. Организованный источник выбросов.

Источник №6453 V-0102_Входной сепаратор высокого давления
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6419-6420, А-0202 E/F 1. Первичный воздушный охладитель газа
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6421-6422 Аппарат воздушного охлаждения А-0203 E/F
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Запорно регулировочные арматуры и фланцевые соединения

Источник №6428 ЗРА и ФС НГВД/НГНД
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6429 ЗРА и ФС Нефть. метанол.сера
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: Сера элементарная, метанол. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6430 01. ЗРА и ФС (флеш газ. после УСО)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь природных меркаптанов. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6431 ЗРА и ФС (СУГ.флегма)

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, ди(2-гидроксиэтил)метиламин. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6432 (кислый газ. регенерационный раствор)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6433 ЗРА и ФС (Насыщенный раствор. масло. пропан)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, масло минеральное нефтяное, ди(2-гидроксиэтил)метиламин. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6434 (нефть. УПЛУ)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, смесь углеводородов предельных С1-С5, бензол, диметилбензол, метилбензол, метанол. Неорганизованный источник выбросов.

НОВЫЕ ИСТОЧНИКИ — добавлены при актуализации проекта НДВ на период 2027-2031 гг.

Резервуарный парк хранения СПБТ на территории УКПГ-40. Модернизация (РГС-200) – заключение скрининга № KZ42VWF00475963 от 08.12.2025 г.
Источник №0101 РГС-200, V-0701J
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Источником вредных веществ служит дыхательный клапан резервуара. Организованный источник выбросов.

Источник №6101 Межплощадочные трубопроводы РГС-200 (ЗРА – 7, ФС – 3)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6102 Площадка резервуара РГС-200, V-0701J (ЗРА – 14, ФС – 25)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10. Неорганизованный источник выбросов.

Проектирование вертикального резервуара 2000м3 на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай (РВСП-2000) – заключение скрининга № KZ30VWF00354638 от 26.05.2025 г.
Источник №0079 РВСП-2000 – дыхательный клапан резервуара (резервуар вертикальный стальной с понтоном для стабильного газового конденсата, V = 2000 м3)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан (состав паров принят по стабильному газовому конденсату – СГК). Источником вредных веществ служит дыхательный клапан резервуара. Организованный источник выбросов.

Источник №6741 Насосная станция перекачки СГК, насосы 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (1 рабочий, 1 резервный), Q = 45 м3/ч
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6732 Дренажная емкость (подземная) стабильного газового конденсата ЕП-3, V = 3 м3

От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6733 ЗРА и ФС (СГК): РВСП-2000, насосная СГК, ЕП-3, межплощадочные трубопроводы
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, бутан, гексан, пентан, метан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан. Неорганизованный источник выбросов.

Реконструкция АВО (аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением) нефтяного газа после 1-й ступени компримирования – заключение скрининга № KZ95VWF00649415 от 28.09.2026 г.
Источник №6734 Аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением А-0204 А/В (2 аппарата)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: сероводород, метан, бутан, пентан, гексан, изобутан, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/. Неорганизованный источник выбросов.

Реконструкция (Модернизация) установки получения легких углеводородов (УПЛУГ) – заключение скрининга № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г. (новое дополнительное оборудование; существующее оборудование УПЛУГ из эксплуатации не выводится)
Источник №6736 Е-0503. Ребойлер колонны деэтанизации (новый)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6737 Е-0504. Ребойлер дебутанизатора (новый)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6738 А-0502. Воздушный охладитель конденсата (новый)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6739 А-0503/А-0504. Воздушные охладители пропана I/II (новые)
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Источник №6740 Пропановый контур – новый (дополнительный) комплект, здание 1/4 «Компрессорная пропана II». ЗРА и ФС
От источника в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: бутан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5. Неорганизованный источник выбросов.

Существующие источники УПЛУГ (№0011, 0012, 0013, 6501–6530, 6361–6363 и др.) сохраняются без изменений. Расчеты выбросов по новым источникам №6734–6740 –

Приложение 1 (расчет по РООС, новые источники); номера №6734–6740 присвоены в продолжение нумерации предприятия.

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

В цеху «Установка получения серы» имеется пылеуловитель Т-0603. Эффективность удаления пыли составляет 97%. Копия паспорта представлена в приложении №5.

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

На текущем этапе производственной деятельности предприятие не имеет возможности предоставить конкретный план модернизации применяемой технологии на предмет уменьшения выбросов вредных веществ в целях соответствия применяемого технологического оборудования наилучшим доступным технологиям и техническим удельным нормативам, а также техническим регламентам и экологическим требованиям к применяемым технологиям, технике и оборудованию. В 2018 году предприятием проводились пусконаладочные работы, а со 2 кв. 2019 года были начаты эксплуатационные работы, но не на полную мощность установки.

В 2026–2027 гг. предприятием реализуются проекты реконструкции АВО нефтяного газа (установка дополнительного аппарата воздушного охлаждения с водяным орошением А-0204 А/В) и модернизации установки получения легких углеводородов (заключения скрининга № KZ95VWF00649415 и № KZ68VWF00649416 от 28.09.2026 г.), а также ввод в эксплуатацию резервуара РВСП-2000 для стабильного газового конденсата и дополнительного резервуара СПБТ РГС-200 (V-0701J).

С 2022 года по 2026 год предприятием запланированы мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

- наладочные ремонтные работы на факельной установке с целью уменьшения проходящего объема сжигаемого газа на источнике №0030, 0031;
- проведение испытаний резервуаров для хранения газа на предмет прочности и герметичности конструкции, а также устранение утечек на источниках № 6627-6638;
- внедрение оборудования по подавлению выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников (замена фланцев, клапанов и др. соединений) на источниках №6428-6434.
- автоматизированная система мониторинга эмиссий (АСМ) установлена на источниках №0030, 0031 (факельные установки).
- Внедрение наилучших доступных техник на источниках.

2.3. Перспектива развития предприятия на 5 лет

Планируемая производительность УКПГ по сырью составляет на 2027-2031 гг. – 500 000 тыс. м³/год (по исходным данным предприятия).

Показатели годовой товарной производительности Установки УКПГ – 40 на 2027-2031 гг.:

- Очищенный сухой товарный газ 361,015 млн.м3/год (Получатель АО «Национальная компания «QazaqGaz» – национальный оператор);
- Смесь пропан-бутановая – 41396 т/год
- Газовый конденсат - 4405 т/год
- Сера гранулированная – 4649,7 т/год.

После завершения модернизации УПЛУГ (2027 г.) ожидается увеличение годовой выработки продукции на 10–12 % без увеличения объема перерабатываемого сырьевого газа.

Фактическая производительность УКПГ-40 за 2023-2025 гг. (по данным предприятия): сырой газ – 430 256,486 / 442 621,133 / 471 505,067 тыс. м³; товарный газ – 397 925 / 407 647 / 448 226 тыс. м³; сера – 4 134,5 / 6 104,6 / 7 247,7 т; СПБТ – 44 442 / 44 017 / 44 749 т; газовый конденсат – 4 614 / 4 412 / 4 534 т.

Распределение объемов сжигания газа на факельных установках на 2027-2031 гг.:

Наименование	Объем сжигания, м3/год
Факел УВ	1 000 000
Факел КГ	1 000 000
Всего:	2 000 000

Объемы сжигания газа на факельных установках приняты по исходным данным предприятия по режимам работы.

Распределение объемов газа на собственные нужды на 2027-2031 гг.:

Подразделение	Оборудование	Режим работы		Расход газа, м3/год
		Ср. час. расход газа, м³/ч	Количество	
УКПГ-40	Газо-поршневой компрессор высокого давления	300˜310	6	15 981 120
	Печь регенерационного газа	60	1	515 520
	Печь производства серы	150	1	1 288 800
	Печь дожига отходящих газов	–	–	
	Котёл паровой	180˜190	2 в работе/2 резерв	1 632 480
	Котёл водогрейный (в вахтовом городке)	2	1 в работе/1 резерв	17 184

Итого расход газа на собственные нужды – 19 435 104 м³/год (по исходным данным предприятия).

2.4. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников выбросов ТОО «Gas Processing Company» выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам. При этом использовались данные предприятия о количестве сырья и материалов.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан по утвержденным методикам.

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, параметры газовоздушной смеси (ГВС) источников, данные по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу (г/с) и валовые выбросы (т/год) по каждому ингредиенту представлены в таблице 7.5.1. Характеристики источников выбросов (высота, диаметр) приняты по данным инвентаризации.

2.5. Характеристика аварийных и залповых выбросов

В связи с характером работ на предприятии залповые выбросы отсутствуют.

Аварийные выбросы на предприятии исключаются рядом технологических и противопожарных мероприятий.

Наиболее вероятными являются следующие возможные аварийные ситуации при нарушении герметичности ёмкостей, аппаратов и трубопроводов.

Условия, при которых возможны аварийные выбросы:

- механическое повреждение трубопроводов;
- нарушение контроля за техническим состоянием и нарушение технологического регламента.

Другие причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надёжности трубопроводов, высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом.

Для снижения степени риска при организации работ предусмотрены меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные

меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др.

На предприятии назначены лица, ответственные за эксплуатацию и безопасную работу, разрабатываются инструкции по эксплуатации и действиям персонала в случае аварийных ситуаций, предусматривается обучение персонала, составляются графики противоаварийных тренировок, рабочие места обеспечиваются необходимыми защитными средствами.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций отражены в Плане ликвидации аварий (копия представлена в приложении №5 тома 2 проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу).

Вероятность возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций на территории предприятия незначительная. Предусмотренные проектом конструкции и сооружения обеспечат принятие надлежащих и срочных мер в случае возникновения аварийных ситуаций.

При проектировании и эксплуатации сооружений учтены международные постановления и инструкции РК, предприняты всевозможные меры для недопущения, предотвращения аварийных ситуаций и минимизации ущерба, что будет достигаться соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

2.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ приведен в таблице 7.7.1. – 7.7.3. на основании выполненных расчетов.

Перечень загрязняющих веществ приведен в Приложении 5 на основании выполненных расчетов.

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 7.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников (без учета факелов)
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, 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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.2331058	0.406805	10.170125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.00770908	0.0128955	12.8955
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.00011062	0.0015206333	0.1520633
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00000834	0.000252	0.168
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	6.905914667	132.396283	3309.9070
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0005501	0.004755	0.0317
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0242954	1.402219	35.055475
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.122200258	21.51408845	358.56814
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.0011643	0.01683	0.1683
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0003829551	0.0032832019	0.0328320
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.097222222	0.00525	0.105
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	14.3079235331	419.977539819	8399.5507
0331	Сера элементарная (1125*)				0.07		1.580315616	47.2539639	675.056627
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.995132690261	26.4109442483	3301.3680
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	8.376425022	204.587782	68.195927
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00096345	0.0008835	0.1767

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников (без учета факелов)
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.00103633	0.00095	0.0316666
0402	Бутан (99)		200			4	9.92185108619	118.372748097	0.5918637
0403	Гексан (135)		60			4	0.20081739513	3.04758969991	0.0507931
0405	Пентан (450)		100	25		4	6.63971221311	42.6420264912	1.7056810
0410	Метан (727*)				50		48.0902118293	1239.23838468	24.784767
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.362080290049	10.8190159815	0.7212673
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1.821411	51.7887673	1.0357535
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.014411	0.435795	0.0145265
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.002987	0.027576748	0.2757674
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.1435116	1.035567392	5.1778369
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0811556	0.588000984	0.9800016
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000003056	0.000000158	0.158
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0.7		2	0.002465	0.00426	0.0060857
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.017915	0.129	1.29
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.5605	0.0352255	0.070451
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.022047	0.25457	0.050914
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.009557	0.0688	0.0982857
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.023166	0.1668	1.668
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.027777778	0.0014	0.14
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.033875	0.2438	0.6965714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.0014154	0.010045	0.1674167

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 7.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников (без учета факелов)
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.00155673302177	0.0240571867544	481.143735
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		1.159423	23.185503	463.71006
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.075692	0.54448	0.54448
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.666666667	0.035	0.035
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.10086	0.192406	1.28270667
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)		0.3	0.1		3	0.00103633	0.00095	0.0095
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.004	0.0072	0.18
3152	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)				0.1		0.02275876	1.356292	13.56292
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0.05		0.21253264	5.283470111	105.669402
	В С Е Г О :						103.875856761	2353.53497659	17277.4558

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)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от факелов
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, 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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	25.57592624	34.31203782	857.800945
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	17.05061749	22.87469188	457.493838
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	613.812906	866.27604224	17325.5208
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.466102712	0.6684493059	83.5561631
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	170.5061749	228.7469188	76.2489728
0410	Метан (727*)				50		4.262654374	5.71867297	0.1143734
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.079839159	0.0976962805	16.2827134
	В С Е Г О :						831.754220875	1158.6945093	18817.0178

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)

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 7.7.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от всех стационарных источников, включая факела
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, 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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.2331058	0.406805	10.17012
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.00770908	0.0128955	12.895
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.00011062	0.0015206333	0.1520633
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0.0015		1	0.00000834	0.000252	0.16
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	32.481840912	166.70832082	4167.7080
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0005501	0.004755	0.031
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0242954	1.402219	35.0554
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.122200258	21.51408845	358.5681
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.0011643	0.01683	0.168
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0003829551	0.0032832019	0.0328320
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	17.147839718	22.87994188	457.5988
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	628.12082965	1286.25358206	25725.071
0331	Сера элементарная (1125*)				0.07		1.580315616	47.2539639	675.0566
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	1.46123540347	27.0793935541	3384.9241
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	178.882599984	433.334700802	144.444
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.00096345	0.0008835	0.176

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 7.7.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от всех стационарных источников, включая факела
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.00103633	0.00095	0.0316666
0402	Бутан (99)		200			4	9.92185108619	118.372748097	0.5918637
0403	Гексан (135)		60			4	0.20081739513	3.04758969991	0.0507931
0405	Пентан (450)		100	25		4	6.63971221381	42.6420264912	1.7056810
0410	Метан (727*)				50		52.3528662033	1244.95705765	24.899141
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0.36208029005	10.8190159815	0.7212677
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1.821411	51.7887673	1.0357753
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0.014411	0.435795	0.014526
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.002987	0.027576748	0.2757674
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.1435116	1.035567392	5.1778369
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0811556	0.588000984	0.9800016
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.000003056	0.000000158	0.15
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0.7		2	0.002465	0.00426	0.0060857
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.1			3	0.017915	0.129	1.2
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	0.5605	0.0352255	0.07045
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.022047	0.25457	0.05091
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0.7		0.009557	0.0688	0.0982857
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0.1			4	0.023166	0.1668	1.66
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.027777778	0.0014	0.1
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.033875	0.2438	0.6965714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.0014154	0.010045	0.1674166

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 7.7.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от всех стационарных источников, включая факела
на существующее положение
2027-2031гг

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.07983915999	0.09769628052	16.282713
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00005			3	0.00155673519	0.02405718679	481.14373
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0.05		1.159423	23.185503	463.7100
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.075692	0.54448	0.5444
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.666666667	0.035	0.03
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.10086	0.192406	1.2827066
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)		0.3	0.1		3	0.00103633	0.00095	0.009
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0.04		0.004	0.0072	0.1
3152	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)				0.1		0.02275876	1.356292	13.5629
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0.05		0.21253264	5.283470111	105.66940
	В С Е Г О :						935.630077831	3512.22948597	36094.473

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)

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обеспгазоочисткой, %	Средняя эксплуатстепень очистки/max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника X1	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника Y1	2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника X2	2-го конца лин. /длина, ширина площадного источника 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
012		Компрессорная газа НД. 2/1 Компр. Исходного газа НД К-0201 А/В	1	8400	Вентиляционная труба	0002	13	0.56	16	3.940823		170	360							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000861251	0.219	0.0260909	2026
																				0402	Бутан (99)	0.000802155	0.204	0.039098	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000101527	0.026	0.0047427	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0004711	0.120	0.021964	2026
		F-0201 А/В Сдвоенный фильтр	2	16800																0410	Метан (727*)	0.063573	16.132	2.7695	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00052984	0.134	0.023188	2026
		V-0201 А/В_ Одноступенчатый сепаратор	2	16800																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.05246	13.312	1.8388	2026
		V-0205 А/В_ Вторичный сепаратор	2	16800																					
		P-0201 А. Масляный насос гл. винтового компр.	2	16800																					
		A-0201 А/В. Маслоохладитель	2	16800																					
		P-0202 А/В. Масляный насос золотника винтового компр.	2	16800																					
		F-0202 Сдвоенный фильтр	1	8400																					
		F-0203 А/В Фильтр грубой очистки	2	16800																					
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 (А/В)	1	8400	Выхлопная труба	0003	4.3	0.35	26.25	2.5255519		180	345							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.49363	195.454	14.9275	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08021	31.759	2.4255	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02341	9.269	0.7079	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.86954	344.297	26.295	2026
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 (С)	1	8400	Дымовая труба	0004	4.3	0.35	30.2	2.9055873		180	345							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.40078	137.934	12.119587	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06513	22.415	1.969531	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0181	6.229	0.547344	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.22446	421.416	37.02767	2026
013		Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0202 А/В	2	16800	Вентиляционная труба	0005	14.3	0.71	16	6.3347222		185	330							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.026530985	4.188	0.8020164	2026
																				0402	Бутан (99)	0.02120083	3.347	0.640873	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00229956	0.363	0.0695166	2026
																				0405	Пентан (450)	0.010706393	1.690	0.323118243	2026
		V-0202 А/В/ Первичный фильтр входного газа	2	16800																0410	Метан (727*)	1.541193	243.293	46.5785	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.01279154	2.019	0.3867087	2026
																				2735	Масло минеральное	0.19995	31.564	5.649	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		VS-0201 A/B/ Первичная буферная емкость входного газа	2	16800																	нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				
		VS-0202 A/B/ _ Первичная буферная емкость выходного газа	2	16800																					
		V-0203 A/B/_ Вторичный фильтр входного газа	2	16800																					
		VS-0203 A/B/ Вторичная буферная емкость входного газа	2	16800																					
		VS-0204 A/B/ _ Вторичная буферная емкость выходного газа	2	8000																					
		V-0204 A/B/_ Вторичный фильтр выходного газа	2	16800																					
		PV-0207 A/B/_ Буферная емкость топливного газа	2	16800																					
		P-0203 A/B/_ Масляный насос гл. винтового компр.	2	16800																					
		P-0204 A/B/_ Масляный насос предварительной смазки компрессора	2	16800																					
		P-0205 AA/B/_ Главный масляный насос двигателя привода	2	16800																					
		P-0206 A/B/_ Масляный насос предварительной смазки двигателя	2	3500																					
		P-0207 A/B/_ Масляный насос внешней циркуляции двигателя	2	16800																					
		HTR-020201 A/B/ Охладитель смазочного масла	2	16800																					
		HTR-020203 A/B/. Нагреватель смазочного масла на компрессор	2	16800																					
		HTR-020202 A/B, Нагреватель смазочного масла на двигатель	2	16800																					
		HTR-020204 A/	2	16800																					

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		В/. Нагреватель топливного газа																							
		HTR-020206 А/В. Маслоохладитель двигателя	2	16800																					
		HTR-020208 А/В/. Охладитель смазочного масла	2	16800																					
001		YSO. P-0301 А/В Рефлюкционный насос	2	16800	Вентиляционная труба	0006	7.3	0.315	5.87	0.4574568		230	380							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4e-8	0.00009	0.0000025	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0002	0.437	0.010	2026
001		YSO. P-0303 А/В Насос подачи горячего регенерированного раствора амина	2	16800	Вентиляционная труба	0007	14	0.56	1.87	0.4605837		213	335							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000661	0.144	0.0040	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0066	14.330	0.396	2026
		YSO. P-0303 А/В Насос подачи насыщенного раствора амина	2	16800																					
001		YSO. P-0303 А/В. Насос подачи регенерированного раствора амина	2	16800	Вентиляционная труба	0009	14	0.56	9.18	2.2610472		219	311							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000022	0.0010	0.0000	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.007	3.096	0.2	2026
002		Нагревательная печь УМО Н-0401	1	8400	Дымовая труба	0010	20	0.5	0.65	0.2117		231	292							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02375	112.187	0.718	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00386	18.233	0.11672	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00194	9.164	0.0586	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02227	105.196	0.6734	2026
																				0410	Метан (727*)	0.025	118.092	0.75	2026
003		УПЛУГВ. Компрессорная пропана.К-0501А/В Компр. пропана	2	16800	Вентиляционная труба	0011	11	1.1	13.4	12.7344756		268	307							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0333	2.615	2.0	2026
003		УПЛУГВ. Р-0501А/В Насос повторной КК	2	16800	Вентиляционная труба	0012	11	1.1	8.1	7.6977054		265	362							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000002	0.00003	0.0000013	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00947	1.230	0.5725	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0000044	0.0006	0.0002	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0025	0.325	0.1509	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00934	1.213	0.5647	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000001	0.00001	0.0000	2026
003		УПЛУГВ. Р-0503 А/В Рефлюкционный насос бутанизатора	2	16800	Вентиляционная труба	0013	8	0.6	13	3.675672		293	320							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0003908	0.106	0.0261	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0003509	0.095	0.0235	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00002106	0.006	0.0014	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00009838	0.027	0.0065	2026
																				0410	Метан (727*)	0.01619	4.405	1.08	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (	0.0000001	0.00003	0.0000	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
005		УХ СПБТ и ГК. Р 0701 А/В/С Насос подачи СПБТ на налив	1	8400	Вентиляционная труба	0018	14	0.7	12	4.618152		250	333							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004338	0.094	0.03947	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0003895	0.084	0.03544	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00002338	0.005	0.002127	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0001092	0.024	0.009937	2026
																				0410	Метан (727*)	0.01797	3.891	1.635	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	8.88e-8	0.00002	0.000008	2026
005		УХ СПБТ и ГК. Р 0702А/В Насос погрузки стабильных легких углеводородов	2	16800	Вентиляционная труба	0019	14	0.7	11.84	4.5565766		2395	4							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000001	0.00002	0.0000046	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00036	0.079	0.0218	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00052	0.114	0.0218	2026
																				0405	Пентан (450)	0.02131	4.677	1.2894	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00001	0.002	0.00086	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003	0.0007	0.00016	2026
006		Паровой котел FH-0901 A	1	5000	Дымовая труба	0020	15	0.5	20	3.927		85	266							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2014	51.286	3.6252	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03273	8.335	0.58914	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01923	4.897	0.34614	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01272	3.239	0.22896	2026
006		Паровой котел FH-0901 B	1	5000	Дымовая труба	0021	15	0.5	20	3.927		86	266							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.23289	59.305	4.19202	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03784	9.636	0.68112	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0147	3.743	0.2646	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.11946	30.420	2.15028	2026
006		Паровой котел FH-0901 C	1	5000	Дымовая труба	0022	15	0.5	20.8	4.08408		92	266							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2081	50.954	3.7458	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.03382	8.281	0.60876	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01696	4.153	0.30528	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00498	1.219	0.08964	2026
006		Паровой котел FH-0901 D	1	5000	Дымовая труба	0023	15	0.5	12.4	2.43474		94	266							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.38	156.074	6.84	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06175	25.362	1.1115	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02714	11.147	0.48852	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0105	4.313	0.3181	2026
007		Факел УВ газа	1	300	Факельная	0030	64.3	0.907	20.21	13.0778395	3282.5	300	98							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	23.80830104	23709.939	25.82519737	2
		Факел УВ газа	1	200	установка																				
		Факел УВ газа	1	200																0328	Углерод (Сажа,	15.87220069	15806.626	17.21679824	8

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		Факел УВ газа	1	8400																	Углерод черный) (583)				
		Факел УВ газа	1	100																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	281.3955875	280233.026	279.4875331	
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.189119846	188.339	0.1876525	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	158.7220069	158066.261	172.1679824	
																				0410	Метан (727*)	3.968050174	3951.657	4.304199562	
																				1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.071190419	70.896	0.070968155	
007		Факельная установка	1	8400	Факельная установка	0031	61.3	0.389	110.01	13.0734688	3282.4	98	320							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.7676252	1760.861	8.486840448	2026
		Факельная установка	1	200																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.1784168	1173.908	5.657893632	2026
		Факельня установка	1	500																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	332.4173185	331145.325	586.7885091	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.276982866	275.923	0.480796755	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11.784168	11739.076	56.57893632	2026
																				0410	Метан (727*)	0.2946042	293.477	1.414473408	2026
																				1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.008648740	8.616	0.026728125	2026
008		АДЭС-С 1400 D5 дв. КТ50-G3	1	72	Выхлопная труба	0032	4.2	0.2	18	3.7646954	226	19	250							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.866666667	906.306	0.098	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.303333333	147.275	0.015925	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.097222222	47.203	0.00525	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.388888889	188.814	0.021	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.472222222	714.795	0.077	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003056	0.001	0.000000158	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.027777778	13.487	0.0014	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.666666667	323.681	0.035	2026
009		Кабинет хроматографии	1	8400	Вентиляционная труба	0041	8.5	0.315	2	0.1558626		76	354							0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	7e-11	0.0000004	2.142e-9	
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4.85e-10	0.000003	1.468e-8	2026
																				0402	Бутан (99)	3.42e-10	0.000002	1.036e-8	2026
																				0403	Гексан (135)	2e-11	0.0000001	6.33e-10	2026
																				0405	Пентан (450)	1.1e-10	0.0000007	3.327e-9	2026
																				0410	Метан (727*)	2.2123e-8	0.0001	0.000000669	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	4.9e-11	0.0000003	1.503e-9	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1.76697e-12	0.00000001	5.34332e-11	2026
009		Помещение прекурсорная и	3	25200	Вентиляционная труба	0042	8.5	0.315	2	0.1558623		88	354							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода	0.00000582	0.037	0.000176	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		склад хранения химических реактивов																		0203	каустическая) (876*) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0.00000834	0.054	0.000252	2026
																				0302	Азотная кислота (5)	0.0000501	0.321	0.001515	2026
																				0303	Аммиак (32)	0.001332	8.546	0.0403	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0001083	0.695	0.003275	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.00000417	0.027	0.000126	2026
																				0602	Бензол (64)	0.000819	5.255	0.02477	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.000179	1.148	0.00542	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.000411	2.637	0.01243	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.000528	3.388	0.01597	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0002634	1.690	0.00797	2026
009		Помещение моечная и проведение анализа газа	1	800	Вентиляционная труба	0043	8.5	0.315	2	0.1558623		88	349							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000131	0.084	0.0000377333	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.847	0.00038	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.171	0.0000768889	2026
009		Помещение моечная и проведение анализа газа	4	33600	Вентиляционная труба	0044	8.5	0.315	2	0.1558623		75	346							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0876007	562.039	2.6490458	2026
																				0402	Бутан (99)	0.2612209	1675.972	7.89932	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0484063	310.571	1.4294152	2026
																				0405	Пентан (450)	0.1129293	724.545	3.4149833	2026
																				0410	Метан (727*)	6.3054499	40455.260	190.6768	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0599937	384.915	1.8142081	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0006477	4.156	0.0195869	2026
009		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	600	Вентиляционная труба	0046	8.5	0.315	2	0.1558626		78	343							0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.171	0.0000577	2026
																				0602	Бензол (64)	0.000246	1.578	0.00053	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0000811	0.520	0.0001752	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000192	1.232	0.000415	2026
009		Лаборатория анализа нефтепродуктов	6	25920	Вентиляционная труба	0047	8.5	0.56	2	0.4926029		79	343							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000786	0.160	0.001222	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000792	1.608	0.01232	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0001602	0.325	0.00249	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.01002	20.341	0.1558	2026
009		Лаборатория анализа нефтепродуктов	1	600	Вентиляционная труба	0048	8.5	0.315	2	0.1558623		85	343							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0125	80.199	0.027	2026
009		Лаборатория анализа воды	1	1800	Вентиляционная труба	0049	8.5	0.315	2	0.1558623		75	354							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0000131	0.084	0.0000849	2026
																				0302	Азотная кислота (5)	0.0005	3.208	0.00324	2026
																				0303	Аммиак (32)	0.0000492	0.316	0.000319	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000132	0.847	0.000859	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0.0000267	0.171	0.000173	2026
009		Лаборатория анализа воды	5	2400	Вентиляционная труба	0050	8.5	0.315	2	0.1558623		85	354							0322	Серная кислота (517)	0.0001335	0.857	0.0002307	2026
																				0602	Бензол (64)	0.00123	7.892	0.002125	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.0004055	2.602	0.000701	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0.002465	15.815	0.00426	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.00096	6.159	0.00166	2026
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 С	1	8400	Выхлопная труба	0052	4.3	0.35	2	0.192423		56320								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.42488	2208.052	12.8484	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.06904	358.793	2.0878	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01831	95.155	0.5537	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.98346	5110.927	29.7398	2026
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 D	1	8400	Выхлопная труба	0053	4.3	0.35	2	0.192423		80350								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.49538	2574.432	14.9803	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0805	418.349	2.4343	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01752	91.049	0.5298	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.9876	5132.443	29.865	2026
010		Сварочные работы электродами	1	1000	Вытяжная труба	0054	6	0.4	2	0.251328		19335								0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00309	12.295	0.01111	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.000242	0.963	0.000872	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00048	1.910	0.00172	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000078	0.310	0.0002808	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002956	11.762	0.01064	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0002067	0.822	0.000744	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000222	0.883	0.0008	2026
																				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	0.000222	0.883	0.0008	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					месторождений) (494)				
004		Реакционная печь производства серы FH-0601/ Печь сжигания отходящего газа FH - 0602	1	8400	Дымовая труба	0059	55	0.6	2	0.565488		20	336							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.637586	1127.497	19.28055	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.103609	183.221	3.13308	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	13.673	24179.116	413.4715	2026
		УПС Н-0601 рекуператор отходящего тепла отходящих газов	1	8400																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00217112	3.839	0.0656544	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.3734	2428.699	41.5316	2026
		УПС. Н-0602 рекуператор отходящего тепла отходящих газов	1	8400																0402	Бутан (99)	0.00120888	2.138	0.0365568	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000117	0.207	0.0035380	
																				0405	Пентан (450)	0.00054656	0.967	0.0165278	2026
																				0410	Метан (727*)	0.40243334	711.657	12.169584	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00074078	1.310	0.0224011	
		Поточный подогреватель SH-0601	1	8400																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000388	0.0007	0.0000117	2026
		Поточный подогреватель SH-0602	1	8400																					
		Поточный подогреватель SH-0603	1	8400																					
004		Формовочная машина серы M-0601	1	8400	Вытяжная труба	0060	10.6	0.356	12	1.1944615	30	254	257							0322	Серная кислота (517)	0.00000036	0.0003	0.0000092	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.10091	93.765	3.05152	2026
005		P 0704A/B Насос некондиционной продукции	2	96	Труба	0061	15	0.7	12	4.618152		23	759							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0004338	0.094	0.0007505	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0002414	0.052	0.0004177	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00002338	0.005	0.0000404	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0001092	0.024	0.0001889	2026
																				0410	Метан (727*)	0.01797	3.891	0.03108	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000148	0.032	0.000256	2026
004		Бункер накопитель гранулированной серы	1	5300	Труба	0063	7.8	0.5	12	2.3562		319	209							0322	Серная кислота (517)	1.51e-8	0.000006	0.0000005	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.006	2.546	0.1814	2026
004		Упаковочная машина M-0602	1	8400	Труба	0064	10	0.3	12	0.848232		320	150							0322	Серная кислота (517)	0.00000057	0.0007	0.0000171	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.18898	222.793	5.7147	2026
013		Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0201 С/ 001-002. V-0202_ C/D/ Первичный фильтр входного газа V-0201_ C/D/ Первичная буферная емкость входного газа V-0202_ C/D/ Первичная буферная емкость выходного газа V-0203_ C/D/. Вторичный фильтр входного газа VS-0203_ C/D/. Вторичная	1	8400	Труба	0066	14.3	0.71	12	4.7510417		150	261							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.026530985	5.584	0.8019984	2026
			2	16800																0402	Бутан (99)	0.02120081	4.462	0.6408613	2026
																				0403	Гексан (135)	0.002303217	0.485	0.0696266	2026
																				0405	Пентан (450)	0.01071035	2.254	0.3237811	2026
																				0410	Метан (727*)	1.541193	324.391	46.5888	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.01279153	2.692	0.3867027	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.19995	42.086	5.784	2026
			2	16800																					
			2	16800																					
			2	16800																					
			2	16800																					
			2	16800																					

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		буферная емкость входного газа VS-0204_ C/D/ /Вторичная буферная емкость выходного газа V-0204_ C/D/ Вторичный фильтр выходного газа PV-0207 _ C/D/ . Буферная емкость топливного газа P-0203 C/D/_ Масляный насос гл. винтового компр. P-0203 C/D/_ Масляный насос предварительной смазки компрессора P-0205 C/D/. Главный масляный насос двигателя привода P-0206 C/D/ Масляный насос предварительной смазки двигателя P-0207 C/D/. Масляный насос внешней циркуляции двигателя HTR-020201 C/D/ Охладитель смазочного масла HTR-020203 C/D/. Нагреватель смазочного масла HTR-020202 Нагреватель смазочного масла на двигатель HTR-020204 C/D//Нагреватель топливного газа HTR-020206 C/D/. Маслоохладитель двигателя HTR-020208 C/D/Охладитель смазочного масла	2	16800																						
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 Е	1	8400	Выхлопная труба	0068	4.3	0.35	12	1.154538		55361								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.7052	610.807	21.3252	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.11459	99.252	3.4652	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.07591	65.749	2.2955	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.92802	803.802	28.0633	2026
013		Газопоршневой компрессор газа высокого давления К-0202 F	1	8400	Выхлопная труба	0069	4.3	0.35	12	1.154538		31062								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.55294	478.928	16.7209	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08985	77.823	2.7171	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00886	7.674	0.2679	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.24963	216.216	7.5488	2026
013		Компрессорная газа ВД. 2/2 Компр. исходного газа ВД К-0202 E/F	2	16800	Вентиляционная труба	0070	14.3	0.71	12	4.7510417		24062								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.026531985	5.584	0.8019984	2026
																				0402	Бутан (99)	0.02120141	4.462	0.6408631	2026
																				0403	Гексан (135)	0.002303277	0.485	0.0696266	2026
																				0405	Пентан (450)	0.01071025	2.254	0.3237911	2026
		V-0202 E/F Первичный фильтр входного газа	2	16800																0410	Метан (727*)	1.541213	324.395	46.47289	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.01279203	2.692	0.3867027	2026
		V-0201_ E/F / Первичная буферная емкость входного газа	2	16800																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.19995	42.086	5.784	2026
		V-0202_ E/F / Первичная буферная емкость выходного газа	2	16800																					
		V-0203_ E/F /. Вторичный фильтр входного газа	2	16800																					
		VS-0203_ E/F Вторичная буферная емкость входного газа	2	16800																					
		VS-0204_ E/F / Вторичная буферная емкость выходного газа	2	16800																					
		V-0204_ E/F Вторичный фильтр выходного газа	2	16800																					
		PV-0207 _ E/F /. Буферная емкость топливного газа	2	16800																					
		P-0203 E/F Масляный насос гл. винтового компр.	2	16800																					
		P-0203 E/F Масляный насос предварительной смазки компрессора	2	16800																					
		P-0205 E/F /. Главный масляный насос двигателя привода	2	16800																					
		P-0206 E/F /	2	16800																					

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		Масляный насос предварительной смазки двигателя P-0207 E/F /.	2	16800																					
		Масляный насос внешней циркуляции двигателя HTR-020201 E/F / Охладитель смазочного масла	2	16800																					
		HTR-020203 E/F /. Нагреватель смазочного масла	2	16800																					
		HTR-020202 E/F Нагреватель смазочного масла	2	16800																					
		HTR-020204 E/F // Нагреватель топливного газа	2	16800																					
		HTR-020206 C/D/. Маслоохладитель двигателя	2	16800																					
		HTR-020208 E/F /Охладитель смазочного масла	2	16800																					
004		Элеваторный конвейер М-0604	1	8400	Труба	0072	5	0.15	12	0.212058		30062					0331	100	97.00/97.00	0331	Сера элементарная (1125*)	0.000005616	0.026	0.0001698	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 А	1	8400	Труба	0073	10	0.05	12	0.023562		52314								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00239	101.435	0.072274	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00039	16.552	0.011794	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00015	6.366	0.004536	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004	169.765	0.12096	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.00432	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 В	1	8400	Труба	0074	10	0.05	12	0.023562		120360								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002577	109.371	0.077928	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000419	17.783	0.012671	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00012	5.093	0.003629	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004301	182.540	0.130062	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.00432	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 С	1	8400	Труба	0075	10	0.05	12	0.023562		121360								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002297	97.487	0.069461	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000373	15.831	0.011281	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.0001	4.244	0.003024	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.003848	163.314	0.11636	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.0043	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 Д	1	8400	Труба	0076	10	0.05	12	0.023562		134	330							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00354	150.242	0.10705	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00057	24.191	0.01723	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00022	9.337	0.00665	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00556	235.973	0.16813	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.0043	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 Е	1	8400	Труба	0077	10	0.05	12	0.023562		136	332							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00284	120.533	0.08588	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000462	19.608	0.01397	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00009	3.820	0.00272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.004977	211.230	0.15050	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.0043	2026
013		Сапун газопоршневого компрессора ВД К-0202 F	1	8400	Труба	0078	10	0.05	12	0.023562		140	340							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00283	120.109	0.08557	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00046	19.523	0.0139	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00008	3.395	0.00241	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0047	199.474	0.14212	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.03	1273.237	0.0043	2026
005		Резервуар РВСП-2000 и насосная СГК, ЕП-3	9	75600	Неорганизованный	0079						28	828		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001293		0.000008757	
																				0402	Бутан (99)	0.06099		0.041	
																				0403	Гексан (135)	0.08854		0.0599	
																				0405	Пентан (450)	3.6063		2.442	
																				0410	Метан (727*)	0.002379		0.00161	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0004264		0.0002888	
005		РГС-200, V-0701J	9	75600	Неорганизованный	0101						28	828		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001489		0.00001996	
																				0402	Бутан (99)	0.0002351		0.00003152	
																				0403	Гексан (135)	0.000372		0.0000498	
																				0405	Пентан (450)	0.0003115		0.0000417	
																				0410	Метан (727*)	0.00006936		0.0000093	
																				1716	Смесь природных	0.00008336		0.0000111	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
012		V-0101_Входной сепаратор низкого давления	1	8400	Неорганизованный	6001						218	293		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001841		0.0556	2026
																				0402	Бутан (99)	0.001025		0.031	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00009919		0.003001	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0004634		0.01402	2026
																				0410	Метан (727*)	0.07624		2.307	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000628		0.019	2026
013		V-0102_Входной сепаратор высокого давления	1	8400	Неорганизованный	6002						191	291		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01799		0.544	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01002		0.3028	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0009697		0.0293	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00453		0.137	2026
																				0410	Метан (727*)	0.7453		22.54	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.006139		0.1856	2026
005		LA-0701A/B_ Рычаги налива сжиженный углеводородный газ (СПБТ)	2	6000	Неорганизованный	6003						288	28		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0002019		0.00218	2026
																				0402	Бутан (99)	8.59888		92.8679	2026
																				0403	Гексан (135)	0.004037		0.0436	2026
																				0405	Пентан (450)	2.26679		24.4814	2026
																				0410	Метан (727*)	8.48181		91.6039	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000807		0.000872	2026
005		LA-0702A/B_ Рычаги налива стабильных легких углеводородов	2	285	Неорганизованный	6004						243	26		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000343		0.0000003711	2026
																				0402	Бутан (99)	0.001621		0.00175	2026
																				0403	Гексан (135)	0.002353		0.002541	2026
																				0405	Пентан (450)	0.095833		0.103501	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00006323		0.0000682	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00001133		0.0000122	2026
005		V-0703_ Закрытая подземная дренажная емкость некондиционной продукции	1	8760	Неорганизованный	6005						197	55		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000171		0.000005383	2026
																				0402	Бутан (99)	0.000805138		0.0253	2026
																				0403	Гексан (135)	0.001168778		0.0368	2026
																				0405	Пентан (450)	0.047607876		1.501	2026
																				0410	Метан (727*)	0.000031412		0.000990	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000005629		0.000177	2026
005		P-0703 A/B Закрытый дренажный насос стабильных легких УВ	2	600	Неорганизованный	6006						247	59		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000434		0.00093	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00039		0.00084	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0000234		0.00005054	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000109		0.00023	2026
																				0410	Метан (727*)	0.017987		0.03885	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000002521		0.000005445	2026
003		V-1101_ Факельный сепаратор	1	8400	Неорганизованный	6030						284	292		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0008186		0.0249	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0004556		0.01387	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00004411		0.00134	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0405	Пентан (450)	0.0002061		0.00627	2026
																				0410	Метан (727*)	0.03391		1.032	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0002793		0.008503	2026
003		V-1102_ Факельный сепаратор	1	8400	Неорганизованный	6031						290	293	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001668		0.00504	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00009284		0.002805	
																				0403	Гексан (135)	0.000008989		0.0002716	
																				0405	Пентан (450)	0.000042		0.001269	
																				0410	Метан (727*)	0.006908		0.2088	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00005691		0.00172	
003		V-1201_ Сепаратор топливного газа	1	8400	Неорганизованный	6034						265	300	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.003908		0.0977	2026
																				0402	Бутан (99)	0.002175		0.05438	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0002106		0.005265	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0009838		0.0246	2026
																				0410	Метан (727*)	0.1619		4.047	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.001333		0.03333	2026
003		V 1301. Открытая дренажная емкость	1	8400	Неорганизованный	6035						256	295	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0006759		0.02039	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006069		0.0183	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00003643		0.001099	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0001702		0.005132	2026
																				0410	Метан (727*)	0.028		0.8445	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003914		0.0001183	
003		V-1302_ Открытая дренажная емкость стабильных легких УВ	1	8400	Неорганизованный	6036						262	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000117		0.0000035	2026
																				0402	Бутан (99)	0.000554171		0.016758125	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000804461		0.024326911	2026
																				0405	Пентан (450)	0.032768146		0.990908727	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00002162		0.0006537	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003875		0.0001171	2026
003		Р-1301 А/В. Полупогружные насосы откачки	2	48	Неорганизованный	6037						257	293	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000001		8.75e-9	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00036		8.75e-9	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000052		0.000125	2026
																				0405	Пентан (450)	0.02132		0.004	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00001		0.0000025	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003		0.0000005	2026
003		Р-1302 А/В. Полупогружные насосы откачки	2	24	Неорганизованный	6038						258	292	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000568		0.0000994	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00051		0.0000892	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00003061		0.0000053	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000143		0.0000250	2026
																				0410	Метан (727*)	0.02353		0.004117	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003		0.0000005	2026
001		V-1401_ Закрытая дренажная емкость	1	8400	Неорганизованный	6039						228	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4e-12		1.3e-10	
																				0402	Бутан (99)	2.005e-8		0.000000632	
																				0403	Гексан (135)	2.911e-8		0.000000917	
																				0405	Пентан (450)	0.000001186		0.0000373	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0410	Метан (727*)	7.82e-10		2.467e-8	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1.4e-10		4.421e-9	
001		Р-1401 А/В. Закрытый дренажный насос	2	288	Неорганизованный	6040						228	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1e-12		1e-12	2026
																				0402	Бутан (99)	5.9e-9		6.33e-9	2026
																				0403	Гексан (135)	8.5e-9		9.19e-9	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000000346		0.0000003463	2026
																				0410	Метан (727*)	2.2e-10		2.47e-10	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4e-11		4e-11	2026
011		V-1506_Емкость для восстановителя	1	8400	Неорганизованный	6043						229	292	11						3152	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	0.00053876		0.016292	2026
011		V-1507_Емкость для щелочи	1	8400	Неорганизованный	6044						226	295	11						0303	Аммиак (32)	0.0007142		0.0216	2026
011		Р-1508 А/В. Насос дозировочный восстановителя	2	16800	Неорганизованный	6046						226	297	11						3152	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	0.02222		1.34	2026
011		Р-1509 А/В. Насос дозировочный щелочи	2	16800	Неорганизованный	6047						233	294	11						0303	Аммиак (32)	0.0222		1.34	2026
002		V-0504 Резервуар для хранения метанола	1		Неорганизованный	6053						286	355	11						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.417		0.00415	2026
002		Р-0504 А/В. Дозировочный насос (рабочий/ резервный)	2	2500	Неорганизованный	6054						290	355	11						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0222		0.00475	2026
010		Станок токарно-винторезный МЕ-2801	1	3000	Неорганизованный	6060						14	349	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.00112		0.012096	2026
010		Универсально-фрезерный станок МЕ-2802	1	672	Неорганизованный	6061						19	347	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278		0.00673	2026
010		Станок точильно-шлифовальный МЕ-2803-1	1	427	Неорганизованный	6062						107	323	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.006		0.0108	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.004		0.0072	2026
010		Станок настольно-сверлильный МЕ-2804	1	428	Неорганизованный	6063						19	342	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014		0.00252	2026
010		Станок вертикально-сверлильный МЕ-2805	1	428	Неорганизованный	6064						12	334	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014		0.00252	2026
005		ЗРА и ФС	1	8400	Неорганизованный	6101						28	28	11						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.007187		0.217329	
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.004791		0.144886	
005		ЗРА и ФС	1	8400	Неорганизованный	6102						28	28	11						0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.01443		0.436363	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.00962		0.290909	
012		А-0205. Воздушный охладитель	1		Неорганизованный	6206						188	314		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00054278		0.0164136	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00030222		0.0091392	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00002925		0.0008845	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00013664		0.0041319	2026
																				0410	Метан (727*)	0.02248333		0.679898	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00018519		0.0056002	2026
013		А-0202 А/В/ - 1. Первичный воздушный охладитель газа	2	16800	Неорганизованный	6230						180	304		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.0328	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006047		0.0182	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005855		0.001769	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002735		0.008264	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003707		0.0112	2026
001		Е-0303. Теплообменник сырого газа	1	8400	Неорганизованный	6301						214	364		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.0328	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006042		0.0182	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00000585		0.001769	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002733		0.008264	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04497		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003704		0.0112	2026
001		F0301A/B_ Фильтр-сепаратор сырого газа	2	16800	Неорганизованный	6302						209	360		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01318		0.3984	2026
																				0402	Бутан (99)	0.007334		0.2218	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00071		0.0214	2026
																				0405	Пентан (450)	0.003317		0.1003	2026
																				0410	Метан (727*)	0.5458		16.5	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.004495		0.1359	2026
001		Т-0301 _ Аминовый абсорбер	1	8400	Неорганизованный	6303						209	360		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.09911		2.997	2026
																				0402	Бутан (99)	0.05516		1.668	2026
																				0403	Гексан (135)	0.005341		0.1615	2026
																				0405	Пентан (450)	0.02495		0.7545	2026
																				0410	Метан (727*)	4.105		124.1	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.03382		1.023	2026
001		V-0302_ Сепаратор очищенного газа	1	8400	Неорганизованный	6304						223	358		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000004285		0.001397	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01124		0.3665	2026
																				0403	Гексан (135)	0.001525		0.04972	2026
																				0405	Пентан (450)	0.007037		0.2295	2026
																				0410	Метан (727*)	0.7725		25.19	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.006533		0.213	2026
001		V-0303_ Испарительная емкость аминового раствора	1	8400	Неорганизованный	6305						211	319		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000292778		0.0088535	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.014554522		0.4401287	2026
001		Е-0301А/В. Теплообменник бедного амина и насыщенного амина	2	16800	Неорганизованный	6306						218	365		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000328		0.009912	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0163		0.4927	2026
001		F-0302A/B _ Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора	2	16800	Неорганизованный	6307						209	360		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003924		0.0001186	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000195082		0.0058992	2026
001		Т-0302. Регенерационная колонна амина	1	8400	Неорганизованный	6308						210	353		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.03155756		0.953548	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0004791		0.014478	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)	0.0163		0.4927	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				
001		Е-0302. Ребойлер регенерационной колонны амина	1	8400	Неорганизованный	6309						213	353	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000278		0.000084	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0081		0.2464	2026
001		А-0303. Воздушный охладитель регенерационной колонны	1	8400	Неорганизованный	6310						225	352	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.015776		0.47669	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00023958		0.0072391	2026
001		V-0304_ Рефлюксная емкость регенерационной колонны	1	8400	Неорганизованный	6311						214	344	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00065392		0.019781	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00055819		0.016864	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000074315		0.0022473	2026
001		А-0302А/В. Воздушный холодильник бедного аминового раствора	1	8400	Неорганизованный	6312						215	340	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000278		0.0000084	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0081		0.02464	2026
001		Е-0304А/В/С. Теплообменник бедного амина	3	25200	Неорганизованный	6313						220	343	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000833		0.000252	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0244		0.7391	2026
001		V-0305_Емкость для хранения раствора амина	1	8400	Неорганизованный	6314						211	319	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000069		0.0000208	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.002022559		0.061162182	2026
001		F-0303А/В _ Предварительный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6315						209	360	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000599		0.0000181	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.001756769		0.053124709	2026
001		F-0304_ Угольный фильтр	1	8400	Неорганизованный	6316						209	360	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000595		0.0000180	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.001746538		0.052815295	2026
001		F-0305_ Механический концевой фильтр	1	8400	Неорганизованный	6317						209	359	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9.6e-8		0.0000028	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000281141		0.008501709	2026
001		V-0306_Емкость приготовления раствора амина	1	8400	Неорганизованный	6318						214	306	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000131		0.0000039	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000384494		0.011627095	2026
001		Р 0305А/В. Насос для приготовления аминового раствора	1	8400	Неорганизованный	6319						222	307	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000111		0.0000003	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0033		0.0011732	2026
003		А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	4	33600	Неорганизованный	6361						262	307	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000977		0.06565	
																				0402	Бутан (99)	0.0008771		0.05894	
																				0403	Гексан (135)	0.00005265		0.003538	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0405	Пентан (450)	0.000246		0.01653	
																				0410	Метан (727*)	0.04047		2.72	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000002		0.00001344	
003		А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	4	33600	Неорганизованный	6362						262	307		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000977		0.06565	
																				0402	Бутан (99)	0.0008771		0.05894	
																				0403	Гексан (135)	0.00005265		0.003538	
																				0405	Пентан (450)	0.000246		0.01653	
																				0410	Метан (727*)	0.04047		2.72	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000002		0.00001344	
003		А-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	4	33600	Неорганизованный	6363						262	307		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000977		0.06565	
																				0402	Бутан (99)	0.0008771		0.05894	
																				0403	Гексан (135)	0.00005265		0.003538	
																				0405	Пентан (450)	0.000246		0.01653	
																				0410	Метан (727*)	0.04047		2.72	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000002		0.00001344	
001		Теплообменник подогрева нефтяного газа очищенным газом с УСО поз. Е-0201	1	8400	Неорганизованный	6364	2					230	152		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000259		0.00007825	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006793		0.02052	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00009215		0.002784	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0004253		0.01285	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04669		1.411	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003948		0.01193	2026
002		Теплообменник подогрева регенерационного газа поз.Е-0402	1	8400	Неорганизованный	6365	2					140	261		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000001		0.0000034	2026
																				0402	Бутан (99)	0.000676		0.02043	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00001		0.00016	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0004871		0.01472	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04678		1.413	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0004218		0.01275	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000166		0.00000504	2026
002		Дренажный сепаратор	1	4	Неорганизованный	6366	2					155	120		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.002300009		0.00005	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0000846		0.0000018	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0000352		0.0000007	2026
003		F-0501 A/B. Масляной фильтр	1	8400	Неорганизованный	6367	2					259	260		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000748		0.023	2026
010		Вертикальный сверлильный станок	1	1000	Неорганизованный	6368	2					265	120		11					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0014		0.00504	2026
010		Станок отрезнойBS-1018B	1	600	Неорганизованный	6369	2					120	321		11					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.0877	2026
010		Станок строгальный	1	400	Неорганизованный	6370	2					140	250		11					2902	Взвешенные частицы (116)	0.0406		0.057	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
010		Сварочный инвертор для аргонодуговой сварки TIG 315P	1	600	Неорганизованный	6371	2					120	320	11						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0001158		0.000695	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00000908		0.0000545	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000018		0.000108	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000002925		0.00001755	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0001108		0.000665	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00000775		0.0000465	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00000833		0.00005	2026
																				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)	0.00000833		0.00005	2026
010		Станок плазменный резки ТСН CUT-70	1	430	Неорганизованный	6372	2					123	140	11						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.2187		0.3936	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00658		0.01186	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.264		0.4744	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0429		0.07721	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.077		0.1384	2026
010		Фрезерный станок ПФ 5109-5132	1	150	Неорганизованный	6373	2					111	201	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278		0.002	2026
010		Фрезерный станок MUF 150 Servo	1	672	Неорганизованный	6374	2					250	52	11						2902	Взвешенные частицы (116)	0.00278		0.006	2026
010		Сварочный полуавтомат ТСН NBC-350 A	1		Неорганизованный	6375	2					56	321	11						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0112		0.00139	2026
																				0143	Марганец и его	0.000878		0.000109	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)				
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00174		0.000216	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000283		0.0000351	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01071		0.00133	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000749		0.000093	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000806		0.0001	2026
																				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)	0.000806		0.0001	2026
013		Аппарат воздушного охлаждения А-0203 A/B	1	8400	Неорганизованный	6376	2				141	305		11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.03283	2026
																				0402	Бутан (99)	0.000605		0.01827	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005855		0.00177	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000274		0.0082	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.000371		0.0112	2026
013		V-0102_Входной сепаратор высокого давления	1	8400	Неорганизованный	6377	2				142	305		11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01799		0.5441	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01001		0.3028	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0009696		0.02932	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00453		0.137	2026
																				0410	Метан (727*)	0.7453		22.54	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.006139		0.1856	2026
013		Аппарат воздушного охлаждения А-0203 C/D	2	16800	Неорганизованный	6378	2				143	306		11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.03283	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006047		0.01827	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005855		0.001769	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002735		0.008264	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003707		0.0112	2026
002		F-0401A/B_ Переднерасположенный фильтр-сепаратора	2	16800	Неорганизованный	6401					214	294		11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01172		0.3908	2026
																				0402	Бутан (99)	0.006526		0.2175	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0006318		0.02106	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002952		0.09838	2026
																				0410	Метан (727*)	0.4856		16.19	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.004		0.1333	2026
002		D-0401A/B/C_ Осушители	3	25200	Неорганизованный	6402					212	291		11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001537		0.004648	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		молекулярным ситом																		0402	Бутан (99)	0.04032		1.219	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00547		0.165	2026
																				0405	Пентан (450)	0.02524		0.763	2026
																				0410	Метан (727*)	2.771		83.8	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.02343		0.708	2026
002		F-0402A/B_ Заднерасположенный фильтр пыля от сухого газа	2	16800	Неорганизованный	6403						225	294		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01038		0.314	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00578		0.174	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0005596		0.0169	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002614		0.0790	2026
																				0410	Метан (727*)	0.4301		13.0	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.003543		0.107	2026
002		A-0401. Воздушный охладитель регенирующего воздуха	1	8400	Неорганизованный	6404						230	296		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000001295		0.0000391	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0003396		0.0102	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00004608		0.0013	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002126		0.0064	2026
																				0410	Метан (727*)	0.02334		0.705	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0001974		0.0059	2026
002		V-0401_ Сепаратор регенерационного газа	1	8400	Неорганизованный	6405						227	291		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001172		0.0354	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006526		0.0197	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00006318		0.0019	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002952		0.0089	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04856		1.469	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0004		0.012	2026
013		A-0202 E/F 1. Первичный воздушный охладитель газа	2	16800	Неорганизованный	6419	2					169	308		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.0328	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006047		0.0182	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005855		0.0017	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002735		0.0082	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003707		0.011	2026
013		Аппарат воздушного охлаждения A-0203 E/F	2	16800	Неорганизованный	6421	2					170	309		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.0328	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006047		0.0182	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005855		0.0017	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002735		0.0082	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003707		0.011	2026
003		F-0501 A/B. Масляной фильтр	1	8400	Неорганизованный	6423	2					259	260		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000748		0.023	
004		Подогреватель технологического газа	1	8400	Неорганизованный	6424	2					140	150		11					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001583444		0.0478833	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00066		0.0198	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00088		0.0266	2026
001		E-0304A/B/C. Теплообменник бедного амина	3	25200	Неорганизованный	6426						220	343		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000833		0.00025	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0244		0.739	
001		E-0304A/B/C. Теплообменник бедного амина	3	25200	Неорганизованный	6427						220	343		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000833		0.00025	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0244		0.739	
014		ЗРА и ФС НГНД/НГВД	1	60	Неорганизованный	6428	2					230	274		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00361		0.0011696	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00834		0.0026847	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00281		0.0008433	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																				0405	Пентан (450)	0.00404		0.00129956	2026
																				0410	Метан (727*)	0.2377		0.0717008	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00549		0.00176026	2026
014		ЗРА и ФС Нефть, метанол,сера)	1	60	Неорганизованный	6429	2					231	275		11					0331	Сера элементарная (1125*)	0.029		0.0063041	2026
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0461		0.01003	2026
014		ЗРА и ФС (флеш газ, после УСО)	1	60	Неорганизованный	6430	2					232	276		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00152		0.00033031	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00414		0.0013625	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000477		0.00016797	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00158		0.00054158	2026
																				0410	Метан (727*)	0.066		0.0188012	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000203		0.00000441584	2026
014		ЗРА и ФС (СУГ, флегма)	1	60	Неорганизованный	6431	2					233	277		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000994		0.00000432424	2026
																				0402	Бутан (99)	0.4234		0.18428	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0001988		0.00008640	2026
																				0405	Пентан (450)	0.1116		0.0485386	2026
																				0410	Метан (727*)	0.418		0.181868	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000549		0.00018216	2026
014		ЗРА и ФС (кислый газ, регенерационный раствор)	1	60	Неорганизованный	6432	2					234	278		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.1178		0.03814	2026
																				0402	Бутан (99)	0.001343		0.0004352	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0000421		0.00001365	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0003276		0.0001062	2026
																				0410	Метан (727*)	0.45		0.147167	2026
014		ЗРА и ФС (Насыщенный раствор, масло, пропан)	1	60	Неорганизованный	6433	2					235	279		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00067		0.00014572	2026
																				0410	Метан (727*)	0.1093		0.023766	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.212		0.046183	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.03334		0.0072508	2026
014		ЗРА и ФС (нефть, УПЛУ)	1	60	Неорганизованный	6434	2					236	280		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001187		0.00002585	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00145		0.00031520	2026
																				0403	Гексан (135)	0.003083		0.00067068	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000707		0.00015377	2026
																				0410	Метан (727*)	0.717		0.156086	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.1433		0.0312083	2026
																				0602	Бензол (64)	0.000692		0.00015074	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0002176		0.00004739	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0.000435		0.00009478	2026
																				1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.053		0.0115459	2026
014		ЛКМ	1	5.05		6435						0	0							0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.143115		1.0301	
																				0621	Метилбензол (349)	0.079823		0.5746	
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.017915		0.129	
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.011499		0.0828	
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир	0.009557		0.0688	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.023166		0.1668	
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.033875		0.2438	
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0.075692		0.5444	
013		V-0102_Входной сепаратор высокого давления	1	8400	Неорганизованный	6453						191	253		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01799		0.544	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01002		0.3028	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0009697		0.0293	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00453		0.137	2026
																				0410	Метан (727*)	0.7453		22.54	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.006139		0.1856	2026
003		V-0505_ Буферная емкость всасывания	1	8400	Неорганизованный	6501						266	391		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0806		2.4363	2026
003		V-0506_ Термосифонный резервуар	1	8400	Неорганизованный	6502						255	359		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0488		1.4761	2026
003		V-0507_ Экономизатор	1	8400	Неорганизованный	6503						261	370		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0151		0.4573	2026
003		V-0509_Емкость для возврата масла	1	8400	Неорганизованный	6504						255	352		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000651		0.02	2026
003		V-0513 A/B_ Сепаратор масла	2	16800	Неорганизованный	6505						257	341		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.008767		0.265	2026
003		V-0514_ Резервуар масла	1	8400	Неорганизованный	6506						257	331		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00839		0.254	2026
003		A-0503. Пропановый воздушный холодильник	1	8400	Неорганизованный	6507						255	326		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0278		0.84	2026
003		E-0507 A/B. Масляный охладитель	2	16800	Неорганизованный	6508						255	318		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0111		0.672	2026
003		F-0502A/B_ Масляный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6509						265	345		11					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000449		0.014	2026
003		E-0501. Входной пластинчатый теплообменник	1	8400	Неорганизованный	6510						293	349		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000259		0.00007825	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006793		0.0205	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00009215		0.002784	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0004253		0.01285	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04669		1.411	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003948		0.01193	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0278		0.84	2026
003		V-0510_ Уравнительный бак пропана	1	8400	Неорганизованный	6511						290	357		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0027		0.0825	2026
003		T 0501_ Повторная контактная колонна	1	8400	Неорганизованный	6512						271	362		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01102		0.3332	2026
																				0402	Бутан (99)	0.006134		0.1854	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0005939		0.01795	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002774		0.08387	2026
																				0410	Метан (727*)	0.4565		13.8	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00376		0.1137	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
003		V-0501_ Сепаратор низкой температуры	1	8400	Неорганизованный	6513						287	355	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.02919		0.882	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01625		0.491	2026
																				0403	Гексан (135)	0.001573		0.0475	2026
																				0405	Пентан (450)	0.007349		0.222	2026
																				0410	Метан (727*)	1.209		36.5	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00996		0.301	2026
003		V-0511_ Масляный бак	1	8400	Неорганизованный	6514						292	338	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000611		0.018	2026
003		E-0506. Подогреватель масляного бака	1	8400	Неорганизованный	6515						293	349	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0139		0.42	2026
003		P-0507/0508. Масляный насос	2	16800	Неорганизованный	6516						260	316	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00833		0.504	2026
003		P-0509. Заливной насос масла	1	10	Неорганизованный	6517						267	320	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00833		0.0006	2026
003		A-0504. Воздушный охладитель масла	1	8400	Неорганизованный	6518						262	307	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0111		0.336	2026
003		F-0501A/B_ Масляный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6519						255	363	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000121		0.004	2026
003		V-0512_ Энергоаккумулятор	1	8400	Неорганизованный	6520						288	321	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000601		0.018	2026
003		E-0503. Ребойлер колонны деэтанизации	1	8400	Неорганизованный	6521						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.0009754		0.0294	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002735		0.00826	2026
																				0410	Метан (727*)	0.045		1.36	2026
003		T-0502_ Деэтанизатор	1	8400	Неорганизованный	6522						287	338	11						0402	Бутан (99)	0.009894		0.299	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002774		0.0838	2026
																				0410	Метан (727*)	0.4565		13.8	2026
003		E-0505_ Конденсатор колонны деэтанизации	1	8400	Неорганизованный	6523						284	325	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008328		0.252	2026
																				0402	Бутан (99)	0.004636		0.140	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0004488		0.0135	2026
																				0405	Пентан (450)	0.002097		0.0634	2026
																				0410	Метан (727*)	0.345		10.4	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.002842		0.0860	2026
003		T-0503_ Деэтанизатор	1	8400	Неорганизованный	6524						293	298	11						0402	Бутан (99)	0.01358		0.410	2026
																				0405	Пентан (450)	0.005377		0.162	2026
																				0410	Метан (727*)	0.5903		17.8	2026
003		E-0504. Ребойлер дебутанизатора	1	8400	Неорганизованный	6525						285	299	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0011366		0.0329568	2026
																				0402	Бутан (99)	0.02469		0.7452	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00007122		0.00211	2026
																				0405	Пентан (450)	0.006526		0.19695	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0704		2.0709	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000622		0.0002	2026
003		A-0501. Воздушный охладитель дебутанизатора	4	33600	Неорганизованный	6526						262	307	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000977		0.0656	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0008771		0.0589	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00005265		0.00353	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000246		0.0165	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04047		2.72	2026
																				1716	Смесь природных	0.0000002		0.00001344	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
003		А-0502. Воздушный охладитель конденсата	1	8400	Неорганизованный	6527						262	307		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000568		0.0164	2026
																				0402	Бутан (99)	0.00051		0.0147	2026
																				0403	Гексан (135)	0.00003061		0.000887	2026
																				0405	Пентан (450)	0.000143		0.00414	2026
																				0410	Метан (727*)	0.02353		0.682	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003		0.000	2026
003		V-0503_ Рефлюксная емкость	1	8400	Неорганизованный	6528						288	297		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01211		0.366	2026
																				0402	Бутан (99)	0.01088		0.329	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0006529		0.0197	2026
																				0405	Пентан (450)	0.00305		0.0922	2026
																				0410	Метан (727*)	0.5018		15.1	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000248		0.0000750	2026
003		ТЕ-0501 &TER-0501_ Турбодетандер	1	8400	Неорганизованный	6529						288	297		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.07034		2.12	2026
																				0402	Бутан (99)	0.03915		1.18	2026
																				0403	Гексан (135)	0.003791		0.114	2026
																				0405	Пентан (450)	0.01771		0.533	2026
																				0410	Метан (727*)	2.914		87.8	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.024		0.723	2026
005		V-0508_ Пропановая емкость для циркулир. хладагента - пропан	1	8400	Неорганизованный	6530						258	308		11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.2603		38.110	2026
004		R-0601_ Конвертор первой ступени	1	8400	Неорганизованный	6601						304	266		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.037924		1.1526	2026
																				0410	Метан (727*)	0.001368		0.0415	2026
004		R-0602_ Вторичный конвертор	1	8400	Неорганизованный	6602						305	266		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.037924		1.1526	2026
																				0410	Метан (727*)	0.001368		0.0415	2026
004		R-0603_ Третичный конвертор	1	8400	Неорганизованный	6603						309	267		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.02495		0.6936	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0009		0.0250	2026
004		R-0604_Супер-Клаус конвертер	1	8400	Неорганизованный	6604						298	267		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.016966		0.5089	2026
																				0410	Метан (727*)	0.000612		0.0183	2026
004		V-0601_ Сепаратор кислого газа	1	8400	Неорганизованный	6605						297	205		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00998		0.2944	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00036		0.0106	2026
004		V-0602_Емкость нагнетания кислой воды	1	8400	Неорганизованный	6606						300	206		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6e-8		0.000001823	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000241169		0.007292941	2026
004		V-0605_Сборник отходящего газа	1	8400	Неорганизованный	6607						294	209		11					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0000312		0.0009434	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003		0.000	2026
																				0410	Метан (727*)	0.000014		0.000	2026
004		V-0607_ Сепаратор	1	8400	Неорганизованный	6608						294	209		11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000009		0.00002	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
		топливного газа																		0402	Бутан (99)	0.0231849		0.701112	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0061036		0.184574114	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0250712		0.75815	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0231849		0.701112	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000002		0.000006	2026
004		U-0601_Бассейн жидкой серы_ Отсек дегазации	1	8400	Неорганизованный	6612						284	215	11						0322	Серная кислота (517)	0.000004		0.0001	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	1.2443		37.6278	2026
004		E-0601. Конденсатор первой степени	1	8400	Неорганизованный	6614						291	235	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0277444		0.83832	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0010008		0.03024	2026
004		E-0602. Первичный подогреватель технологического газа	1	8400	Неорганизованный	6615						293	232	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0277444		0.83832	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0010008		0.03024	2026
004		E-0603. Вторичный конденсатор	1	8400	Неорганизованный	6616						293	230	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0277444		0.83832	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0010008		0.03024	2026
004		E-0604. Вторичный подогреватель технологического газа	1	8400	Неорганизованный	6617						293	234	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0277444		0.83832	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0010008		0.03024	2026
004		E-0605. Третичный конденсатор	1	8400	Неорганизованный	6618						294	233	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0277444		0.83832	2026
																				0410	Метан (727*)	0.0010008		0.03024	2026
004		E-0608. Пятый уровень конденсатор	1	8400	Неорганизованный	6621						293	228	11						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00158		0.04788	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00066		0.01987	2026
																				0410	Метан (727*)	0.000880722		0.026633044	2026
004		P-0601 A/B. Дегазационный насос жидкой серы	2	16800	Неорганизованный	6622						285	213	11						0322	Серная кислота (517)	2e-8		0.00000101	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.00556		0.33597	2026
004		P-0502 A/B. Подъемный насос для жидкой серы	2	16800	Неорганизованный	6623						284	211	11						0322	Серная кислота (517)	2e-8		0.00000101	2026
																				0331	Сера элементарная (1125*)	0.00556		0.33597	2026
005		Резервуары для хранения СПБТ_ V-0701 A/B/C/ D/E/F/G/H/I	9	333	Неорганизованный	6627						288	28	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001489		0.000005121	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0002351		0.000008087	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000372		0.000012795	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0003115		0.000010713	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00006936		0.000002386	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00008336		0.000002868	2026
005		Резервуары для хранения стабильных легких углеводородов, V-0702A/B/C	3	15	Неорганизованный	6636						243	26	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001489		0.000000416	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0002351		0.000000658	2026
																				0403	Гексан (135)	0.000372		0.000001042	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0003115		0.000000872	2026
																				0410	Метан (727*)	0.00006936		0.000000194	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00008336		0.000000233	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
003		Р-1301 А/В. Полупогружные насосы откачки	2	24	Неорганизованный	6643						257	293	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000001		8.75e-9	
																				0402	Бутан (99)	0.00036		0.000075	
																				0403	Гексан (135)	0.000052		0.000012	
																				0405	Пентан (450)	0.02132		0.004	
																				0410	Метан (727*)	0.00001		0.000002	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003		0.000000	
003		Р-1302 А/В. Полупогружные насосы откачки	2	24	Неорганизованный	6644						258	292	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000568		0.000099	
																				0402	Бутан (99)	0.00051		0.000089	
																				0403	Гексан (135)	0.00003061		0.000005	
																				0405	Пентан (450)	0.000143		0.000025	
																				0410	Метан (727*)	0.02353		0.004117	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000003		0.000000	
001		Р-1401 А/В. Закрытый дренажный насос	2	288	Неорганизованный	6645						228	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1e-12		1e-12	
																				0402	Бутан (99)	5.9e-9		6.33e-9	
																				0403	Гексан (135)	8.5e-9		9.19e-9	
																				0405	Пентан (450)	0.000000346		0.000000374	
																				0410	Метан (727*)	2e-10		2.47e-10	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4e-11		4e-11	
002		Р-0504 А/В. Дозировочный насос (рабочий/ резервный)	2	2500	Неорганизованный	6649						290	355	11						1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0222		0.0047	
013		А-0202 С/D//1. Первичный воздушный охладитель газа	2	16800	Неорганизованный	6715	2					229	273	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001086		0.03283	2026
																				0402	Бутан (99)	0.0006042		0.01827	2026
																				0403	Гексан (135)	0.0000585		0.001769	2026
																				0405	Пентан (450)	0.0002733		0.008264	2026
																				0410	Метан (727*)	0.04497		1.36	2026
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0003704		0.0112	2026
001		F0301A/B_ Фильтр-сепаратор сырого газа	2	16800	Неорганизованный	6717						209	360	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01318		0.3984	
																				0402	Бутан (99)	0.007334		0.2218	
																				0403	Гексан (135)	0.00071		0.02147	
																				0405	Пентан (450)	0.003317		0.1003	
																				0410	Метан (727*)	0.5458		16.5	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.004495		0.1359	
001		Е-0301А/В. Теплообменник бедного амина и насыщенного амина	2	16800	Неорганизованный	6718						218	365	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000556		0.000168	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.0163		0.492	
001		F-0302A/B _ Фильтр-сепаратор насыщенного аминового раствора	2	16800	Неорганизованный	6719						209	360	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000003924		0.00011866	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0.000195082		0.00589927	
001		F-0303A/B _ Предварительный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6720						209	360	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000599		0.00001811	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (	0.001756769		0.05312470	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					Метилдиэтаноламин) (368*)				
002		F-0401A/B_ Переднерасположенный фильтр-сепаратора	2	16800	Неорганизованный	6721						214	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01172		0.3908	
																				0402	Бутан (99)	0.006526		0.2175	
																				0403	Гексан (135)	0.0006318		0.0210	
																				0405	Пентан (450)	0.002952		0.0983	
																				0410	Метан (727*)	0.4856		16.1	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.004		0.133	
002		D-0401A/B/C_ Осушители молекулярным ситом	3	25200	Неорганизованный	6722						212	291	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001537		0.0046	
																				0402	Бутан (99)	0.04032		1.21	
																				0403	Гексан (135)	0.00547		0.165	
																				0405	Пентан (450)	0.02524		0.763	
																				0410	Метан (727*)	2.771		83.8	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.02343		0.708	
002		D-0401A/B/C_ Осушители молекулярным ситом	3	25200	Неорганизованный	6723						212	291	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001537		0.0046	
																				0402	Бутан (99)	0.04032		1.21	
																				0403	Гексан (135)	0.00547		0.165	
																				0405	Пентан (450)	0.02524		0.763	
																				0410	Метан (727*)	2.771		83.8	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.02343		0.708	
002		F-0402A/B_ Заднерасположенный фильтр пыля от сухого газа	2	16800	Неорганизованный	6724						225	294	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.01038		0.314	
																				0402	Бутан (99)	0.00578		0.174	
																				0403	Гексан (135)	0.0005596		0.0169	
																				0405	Пентан (450)	0.002614		0.0790	
																				0410	Метан (727*)	0.4301		13.0	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.003543		0.107	
003		V-0513 A/B_ Сепаратор масла	2	16800	Неорганизованный	6725						257	341	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.008767		0.265	
003		E-0507 A/B. Масляный охладитель	2	16800	Неорганизованный	6726						255	318	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.0111		0.672	
003		F-0502A/B_ Масляный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6727						265	345	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000449		0.014	
003		P-0507/0508. Масляный насос	2	16800	Неорганизованный	6728						260	316	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.00833		0.504	
003		F-0501A/B_ Масляный фильтр	2	16800	Неорганизованный	6729						255	363	11						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0.000121		0.004	
005		Дренажная емкость	1	8400	Неорганизованный	6732						28	828	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2.974e-8		0.000000937	
																				0402	Бутан (99)	0.0001403		0.00442	
																				0403	Гексан (135)	0.0002036		0.0064	
																				0405	Пентан (450)	0.008294		0.261	
																				0410	Метан (727*)	0.000005472		0.0001722	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000980		0.0000309	
005		ЗРА и ФС	1	8400	Неорганизованный	6733						28	828	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9.159e-8		0.000002	
																				0402	Бутан (99)	0.000432		0.0130	
																				0403	Гексан (135)	0.0006271		0.0189	
																				0405	Пентан (450)	0.02554		0.772	
																				0410	Метан (727*)	0.00001685		0.000509	
																				1716	Смесь природных	0.00000302		0.0000913	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026 год

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

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
																					меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
013		Аппарат воздушного охлаждения А-0204 А/В	2	16800	Неорганизованный	6734	2					141	305	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00143178		0.0432969	
																				0402	Бутан (99)	0.0006425		0.019429	
																				0403	Гексан (135)	0.00007233		0.0021873	
																				0405	Пентан (450)	0.00038644		0.0116860	
																				0410	Метан (727*)	0.04348911		1.3151107	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.00041717		0.0126151	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00006922		0.0020932	
003		Е-0503. Ребойлер колонны деэтанизации	1	8400	Неорганизованный	6736						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.006278		0.1898	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.003639		0.1100	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.017861		0.5401	
003		Е-0504. Ребойлер дебутинизатора	1	8400	Неорганизованный	6737						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.006278		0.1898	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.003639		0.1100	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.017861		0.5401	
003		А-0502 Воздушный охладитель конденсата	1	8400	Неорганизованный	6738						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.006278		0.1898	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.003639		0.1100	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.017861		0.5401	
003		А-0503/А-0504 Воздушные охладители пропана I/II	1	8400	Неорганизованный	6739						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.012556		0.3796	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.007278		0.2200	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.035722		1.0802	
003		Пропановый контур	1	8400	Неорганизованный	6740						269	366	11						0402	Бутан (99)	0.024881		0.7523	
																				0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.014422		0.4361	
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.070789		2.1406	
005		Вентиляционная труба	9	75600	Неорганизованный	6741						28	828	11						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7.644e-8		8.586e-8	
																				0402	Бутан (99)	0.0003606		0.000405	
																				0403	Гексан (135)	0.0005234		0.000587	
																				0405	Пентан (450)	0.02132		0.0239	
																				0410	Метан (727*)	0.00001407		0.000015	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000002521		0.000002831	

2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ТОО «Gas Processing Company» определены на основании:

1. Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года с законами и нормативными актами по охране окружающей среды.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. №63.
3. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97.
4. 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 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" (с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 04.05.2024 № 18).

Нормативы выбросов определены расчетным методом по утвержденным методикам:

1. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
2. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.
3. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991 г.
4. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, п.4. Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству железобетона. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.
8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
9. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов. Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС).
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3). Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4). Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
12. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
13. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО «КазТрансОйл». Астана, 2005.
14. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). СПб, НИИ Атмосфера, 2005.
15. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. РНД. Министерство охраны окружающей среды РК, Астана, 2008.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005.

18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории (п.6. Расчет выбросов от химических лабораторий). Приложение №7 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

Данные для расчета нормативов выбросов вредных (загрязняющих) веществ основаны на материалах предоставленных заказчиком:

- Исходные данные для корректировки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

8. Проведение расчетов рассеивания

8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Важнейшей задачей при разработке проекта нормативов допустимых выбросов ЗВ, является определение нормативных величин выбросов и зоны влияния на загрязнение приземного слоя атмосферы вредными веществами, исходящих от источников выбросов.

Исходя из этого, были произведены расчеты выбросов от основных источников загрязнения атмосферы и определены влияние на загрязнения атмосферы.

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА V 3.0.», НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан. В программе реализована методика расчета рассеивания выбросов в атмосфере «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» (Приложение 12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө), основанная на ОНД-86, где определяются максимально-разовые концентрации.

Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется максимальным значением концентрации, соответствующей наиболее неблагоприятным условиям, в том числе, «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися примерно в (1-2) % случаев.

Критериями качества атмосферного воздуха принимаются максимально-разовые ПДК согласно Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70, зарегистрирован в МЮ РК 3 августа 2022 года № 29011), коды веществ – по справочнику ПК «ЭРА V 3.0».

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе представлены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1.

Климатическая характеристика о среднегодовой повторяемости направлений ветра и штилей, скорости ветра по направлениям для объектов, расположенных в Байганинском районе, по данным наблюдений на метеорологической станции Караулкельды Байганинского района Актюбинской области на 2016-2020гг

Наименование характеристик	Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей
	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т°С	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца	-20
Среднегодовая роза ветров, %	
С	5
СВ	12

В	17
ЮВ	20
Ю	11
ЮЗ	11
З	14
СЗ	10
Среднегодовая скорость ветра, м/сек	3,62
Максимальная скорость ветра, м\сек	21,4
Штиль (число случаев)	99,6

В Байганинском районе не проводятся регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, в связи с чем расчет рассеивания вредных веществ в атмосферу проводился без учета фоновых концентраций. Согласно ответу РГП «Казгидромет» от 29.09.2026 г. на запрос ТОО «Мунай Энерджи Групп» (объект – ТОО «Gas Processing Company», разрабатываемый проект – НДВ; вещества: азота диоксид, взвешенные вещества, диоксид серы, углерода оксид, азота оксид), в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе (Кызылбулакский сельский округ) Актюбинской области выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ не представляется возможной (копия письма с РГП «Казгидромет» представлена в приложении №6).

8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения:

- Рабочая зона;
- На границе области воздействия

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов.

Расчет проводился по расчетному прямоугольнику 14000 * 15000 м с расчетным шагом 1000 м, по границе области воздействия.

Согласно расчету максимальные приземные концентрации при одновременной работе всех источников составляют:

< Код	Наименование	РП	СЗЗ
0143	Марганец и его соединени	0.765654	0.004659
0150	Натрий гидроксид (Натр е	-Min-	-Min-
0154	Натрий гипохлорид (879*)	0.336740	0.001386
0203	Хром /в пересчете на хром	-Min-	-Min-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	12.16652	0.262475
0302	Азотная кислота (5)	-Min-	-Min-
0303	Аммиак (32)	0.123167	0.001928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.988715	0.021328
0316	Гидрохлорид (Соляная кис	-Min-	-Min-
0322	Серная кислота (517)	-Min-	-Min-
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	1.058063	0.112864
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	1.014408	0.256923
0331	Сера элементарная (1125*	12.91773	0.122140
0333	Сероводород (Дигидросуль	36.85167	0.911681
0337	Углерод оксид (Окись углер	1.513166	0.047021
0342	Фтористые газообразные	0.072527	0.000692
0344	Фториды неорганические	0.010399	0.000029
0402	Бутан (99)	0.018785	0.000742
0403	Гексан (135)	0.001483	0.000038
0405	Пентан (450)	0.010626	0.000460
0410	Метан (727*)	0.312920	0.010717
0412	Изобутан (2-Метилпропан	0.011278	0.000283
0415	Смесь углеводородов пред	0.029042	0.000539
0602	Бензол (64)	0.005131	0.000076
0616	Диметилбензол (смесь о-,	0.274157	0.004510
0621	Метилбензол (349)	0.022567	0.000376
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.062723	0.000473
0906	Тетрахлорметан (Углерод	-Min-	-Min-
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спи	0.031726	0.000522
1052	Метанол (Метиловый спир	0.457917	0.009062
1061	Этанол (Этиловый спирт)	-Min-	-Min-
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый	0.002418	0.000040
1210	Бутилацетат (Уксусной кис	0.025381	0.000417
1325	Формальдегид (Метаналь	0.086971	0.001785
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470	0.015722	0.000258
1555	Уксусная кислота (Этанова	-Min-	-Min-
1716	Смесь природных меркапт	8.851810	0.157251
2735	Масло минеральное нефт	40.63797	0.644209
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.054620	0.000898
2754	Алканы С12-19 /в пересчет	0.104369	0.002142
2902	Взвешенные частицы (116	0.290904	0.001210
2908	Пыль неорганическая, сод	0.006933	0.000019
2930	Пыль абразивная (Корунд	0.223597	0.000612
3152	Натрий гидросульфит (На	0.279208	0.001375
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метила	2.890707	0.050059
6001	0303 + 0333	36.94263	0.913600
6002	0303 + 0333 + 1325	36.94263	0.914772
6003	0303 + 1325	0.123167	0.003621
6005	0301 + 0337 + 0403 + 1325	13.66886	0.309293
6007	0301 + 0330	12.71005	0.514907
6037	0333 + 1325	36.85167	0.912853
6041	0330 + 0342	1.017747	0.257485

Определение размеров границы области воздействия проведено согласно анализа результатов расчета рассеивания, на границе области воздействия концентрация загрязняющих веществ менее 1 ПДК.

Разработаны мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеоусловий, конкретизированных для данного предприятия. Определен порядок определения контроля над соблюдением нормативов НДВ, определены приоритетные загрязняющие вещества, подлежащие контролю. Представлен график контроля над соблюдением нормативов НДВ, в котором предусмотрен контроль на границе области воздействия предприятия.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ и вклад источников в загрязнение атмосферного воздуха в районе действия предприятия приведен в таблицах 8.2.1.-8.2.2.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

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 (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2022 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2624746/0.0524949		-3528/ 3081	0030		28.6	Факельная установка
						0052		9.5	Компрессорная станция высокого давления
						0068		8.4	Компрессорная станция высокого давления
						0053			Компрессорная станция высокого давления
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.1128636/0.0169295		4753/ -488	0030		99.6	Факельная установка
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2569226/0.1284613		4160/ -2215	0030		86.5	Факельная установка
						0059		9.6	Установка получения серы
0331	Сера элементарная (1125*)		0.1221398/0.0085498		4758/775	6612		89.4	Установка получения серы
						0064		5.4	Установка получения серы
						0060		2.2	Установка получения серы

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.9116813/0.0072935		4699/ 1149	6303		14.5	Установка сероочистки
						6601		8.7	Установка получения серы
						6617		6.3	Установка получения серы
						6308			Установка сероочистки
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.1572509/0.0000079		-1496/ 4560	0044		41.5	Испытательная лаборатория
						6636		16.1	Установка хранения и погрузки СПБТ
						6627		16	Установка хранения и погрузки СПБТ
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)		0.6442094/0.0322105		-573/ 4792	0074		13.3	Компрессорная станция высокого давления
						0075		13.3	Компрессорная станция высокого давления
						0078		13.2	Компрессорная станция высокого давления
						0073			Компрессорная станция высокого давления
3401	Ди(2-гидроксиэтил) метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)		0.0500588/0.0025029		-573/ 4792	6306		21.7	Установка сероочистки
						6433		21.7	ЗРА и ФС
						6313		16.2	Установка

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									сероочистки
			Группы суммации:						
01(03) 0303	Аммиак (32)		0.9135999		4699/	6303		14.5	Установка
0333	Сероводород (				1149				сероочистки
	Дигидросульфид) (518)					6601		8.7	Установка получения серы
						6617		6.3	Установка получения серы
						6308			Установка сероочистки
02(04) 0303	Аммиак (32)		0.9147717		4699/	6303		14.4	Установка
0333	Сероводород (				1149				сероочистки
	Дигидросульфид) (518)					6601		8.7	Установка получения серы
	Формальдегид (Метаналь)								
1325	(609)					6617		6.3	Установка получения серы
						6308			Установка сероочистки
05(25) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.3092928		4135/	0030		35.8	Факельная
	Азота диоксид) (4)				-2256				установка
0337	Углерод оксид (Окись					0052		8.6	Компрессорная
	углерода, Угарный газ)								станция
	(584)								высокого
0403	Гексан (135)								давления
1325	Формальдегид (Метаналь)					0053		7.4	Компрессорная
	(609)								станция
									высокого
									давления
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.5149068		4160/	0030		59.2	Факельная
	Азота диоксид) (4)				-2215				установка
0330	Сера диоксид (Ангидрид					0059		5.4	Установка
	сернистый, Сернистый								получения серы
	газ, Сера (IV) оксид) (					0032		4.7	Дизельная
	516)								электростанция
						0052			Компрессорная
									станция

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									высокого давления
37(39) 0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.9128531		4699/ 1149	6303		14.5	Установка сероочистки
	Формальдегид (Метаналь)					6601		8.7	Установка
1325	(609)								получения серы
						6617		6.3	Установка получения серы
						6308			Установка сероочистки
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.2574847		4160/ -2215	0030		86.3	Факельная установка
						0059		9.6	Установка получения серы
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
42(28) 0322	Серная кислота (517)		0.2569266		4160/ -2215	0030		86.5	Факельная установка
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0059		9.6	Установка получения серы
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		1.1374425		4727/969	0030		19.1	Факельная установка
						6303		11.6	Установка сероочистки
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)					6601		7	Установка получения серы

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве-шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо-димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид)		0.04		0.2331058	2.05	0.5828	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.00770908	2.13	0.7709	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01	0.00011062	8.5	0.0111	Нет
0154	Натрий гипохлорид (879*)			0.1	0.023077	2	0.2308	Да
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0.0015		0.00000834	8.5	0.0006	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		4.438185945	48.7	0.2276	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		16.260846676	63.9	1.6968	Да
0331	Сера элементарная (1125*)			0.07	1.562035616	3.45	22.3148	Да
0402	Бутан (99)	200			9.30550155072	2.7	0.0465	Нет
0405	Пентан (450)	100	25		2.96218024289	2.91	0.0296	Нет
0410	Метан (727*)			50	46.1426389428	9.81	0.9229	Да
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	15			0.38686163016	6.44	0.0258	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50	1.63970652	2.18	0.0328	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.002987	6.99	0.010	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	0.2			0.0541966	2.02	0.271	Да
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0142526	2.41	0.0238	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.000001744	4.2	0.1744	Да
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0.7		0.002465	8.5	0.0006	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			0.003125	2	0.0313	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		0.5383	2	0.5383	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0.012631	7.43	0.0025	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7	0.001667	2	0.0024	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			0.0025	2	0.025	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			0.00542	2	0.0155	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.2	0.06		0.0014154	8.5	0.0071	Нет
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0.006			0.002210447	61.3	0.006	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			0.00095226805	6.48	19.0454	Да
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0.05	6.39718	10.1	12.7044	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.0538	2	0.0538	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.38095	4.2	0.381	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.10086	2	0.2017	Да
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)	0.3	0.1		0.00103633	2.86	0.0035	Нет
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04	0.004	2	0.100	Нет
3152	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)			0.1	0.02275876	2	0.2276	Да
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)			0.05	0.161780789	3.02	3.2356	Да
	Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия							
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		27.310792069	48.7	2.8014	Да
0302	Азотная кислота (5)	0.4	0.15		0.0005501	8.5	0.0014	Нет
0303	Аммиак (32)	0.2	0.04		0.0242954	2.37	0.1215	Да
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород	0.2	0.1		0.0011643	8.5	0.0058	Нет

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Байганинский район, ТОО "Gas Processing Company"

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	хлорид) (163)							
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		0.00038289	8.44	0.0013	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		452.061772679	61.8	14.6414	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			1.10567188083	23.5	5.8722	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		182.164467315	57.9	0.6288	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.00096345	2.86	0.0482	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.00103633	2.86	0.0052	Нет
0403	Гексан (135)	60			0.21871674283	6.56	0.0036	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.015872222	4.2	0.3174	Да

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Hi*Mi)/Сумма(Mi), где Hi - фактическая высота ИЗА, Mi - выброс ЗВ, г/с
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан предприятия (существующие, строящиеся, проектируемые, расширяемые, реконструируемые) должны иметь утвержденные в установленном порядке нормативы выбросов вредных веществ в атмосферу. Нормирование производится путём установления допустимых значений выбросов загрязняющих веществ (НДВ, ВСВ) для каждого стационарного источника с указанием срока достижения НДВ.

На основании проведенных расчетов выбросов в атмосферу, анализа проведенного моделирования максимальных приземных концентраций, сделаны следующие выводы: В 2027-2031 гг. при регламентных работах **ТОО «Gas Processing Company»** по всем веществам расчетная приземная концентрация на границе области воздействия меньше 1 ПДК.

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

Предложения по НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на год достижения НДВ сведены в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

ТОО «Gas Processing Company», УКПГ-40, месторождение Кожасай, Байганинский район Актюбинской области

(в соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63)

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								
Организованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.00309	0.01112	0.00309	0.01112	0.00309	0.01112	2027
Итого по организованным источникам:		**0.00309**	**0.01112**	**0.00309**	**0.01112**	**0.00309**	**0.01112**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.0001158	0.000695	0.0001158	0.000695	0.0001158	0.000695	2027
	6372	0.2187	0.3936	0.2187	0.3936	0.2187	0.3936	2027
	6375	0.0112	0.00139	0.0112	0.00139	0.0112	0.00139	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.2300158**	**0.395685**	**0.2300158**	**0.395685**	**0.2300158**	**0.395685**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.2331058**	**0.406805**	**0.2331058**	**0.406805**	**0.2331058**	**0.406805**	
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Организованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.000242	0.000872	0.000242	0.000872	0.000242	0.000872	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000242**	**0.000872**	**0.000242**	**0.000872**	**0.000242**	**0.000872**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.00000908	0.0000545	0.00000908	0.0000545	0.00000908	0.0000545	2027
	6372	0.00658	0.01186	0.00658	0.01186	0.00658	0.01186	2027
	6375	0.000878	0.000109	0.000878	0.000109	0.000878	0.000109	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00746708**	**0.0120235**	**0.00746708**	**0.0120235**	**0.00746708**	**0.0120235**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00770908**	**0.0128955**	**0.00770908**	**0.0128955**	**0.00770908**	**0.0128955**	
0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.00000582	0.000176	0.00000582	0.000176	0.00000582	0.000176	2027
	0043	0.0000131	0.0000377333	0.0000131	0.0000377333	0.0000131	0.0000377333	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0047	0.0000786	0.001222	0.0000786	0.001222	0.0000786	0.001222	2027
	0049	0.0000131	0.0000849	0.0000131	0.0000849	0.0000131	0.0000849	2027
Итого по организованным источникам:		**0.00011062**	**0.0015206333**	**0.00011062**	**0.0015206333**	**0.00011062**	**0.0015206333**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00011062**	**0.0015206333**	**0.00011062**	**0.0015206333**	**0.00011062**	**0.0015206333**	
0203 Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.00000834	0.000252	0.00000834	0.000252	0.00000834	0.000252	2027
Итого по организованным источникам:		**0.00000834**	**0.000252**	**0.00000834**	**0.000252**	**0.00000834**	**0.000252**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00000834**	**0.000252**	**0.00000834**	**0.000252**	**0.00000834**	**0.000252**	
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	0010	0.02375	0.7182	0.02375	0.7182	0.02375	0.7182	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.637586	19.28055	0.637586	19.28055	0.637586	19.28055	2027
(006) Котельная	0020	0.2014	3.6252	0.2014	3.6252	0.2014	3.6252	2027
	0021	0.23289	4.19202	0.23289	4.19202	0.23289	4.19202	2027
	0022	0.2081	3.7458	0.2081	3.7458	0.2081	3.7458	2027
	0023	0.38	6.84	0.38	6.84	0.38	6.84	2027
(008) Дизельная электростанция	0032	1.866666667	0.098	1.866666667	0.098	1.866666667	0.098	2027
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.00048	0.001728	0.00048	0.001728	0.00048	0.001728	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0003	0.49363	14.9275	0.49363	14.9275	0.49363	14.9275	2027
	0004	0.40078	12.119587	0.40078	12.119587	0.40078	12.119587	2027
	0052	0.42488	12.8484	0.42488	12.8484	0.42488	12.8484	2027
	0053	0.49538	14.9803	0.49538	14.9803	0.49538	14.9803	2027
	0068	0.7052	21.3252	0.7052	21.3252	0.7052	21.3252	2027
	0069	0.55294	16.7209	0.55294	16.7209	0.55294	16.7209	2027
	0073	0.00239	0.072274	0.00239	0.072274	0.00239	0.072274	2027
	0074	0.002577	0.077928	0.002577	0.077928	0.002577	0.077928	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0075	0.002297	0.069461	0.002297	0.069461	0.002297	0.069461	2027
	0076	0.00354	0.10705	0.00354	0.10705	0.00354	0.10705	2027
	0077	0.00284	0.085882	0.00284	0.085882	0.00284	0.085882	2027
	0078	0.00283	0.085579	0.00283	0.085579	0.00283	0.085579	2027
Итого по организованным источникам:		**6.64015667**	**131.921559**	**6.64015667**	**131.921559**	**6.64015667**	**131.921559**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	23.80830104	25.825197372	23.80830104	25.825197372	23.80830104	25.825197372	2027
	0031	1.7676252	8.486840448	1.7676252	8.486840448	1.7676252	8.486840448	2027
Итого по факельным установкам:		**25.5759262**	**34.3120378**	**25.5759262**	**34.3120378**	**25.5759262**	**34.3120378**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.000018	0.000108	0.000018	0.000108	0.000018	0.000108	2027
	6372	0.264	0.4744	0.264	0.4744	0.264	0.4744	2027
	6375	0.00174	0.000216	0.00174	0.000216	0.00174	0.000216	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.265758**	**0.474724**	**0.265758**	**0.474724**	**0.265758**	**0.474724**	
Всего по загрязняющему веществу:		**32.4818409**	**166.708321**	**32.4818409**	**166.708321**	**32.4818409**	**166.708321**	
0302 Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.0000501	0.001515	0.0000501	0.001515	0.0000501	0.001515	2027
	0049	0.0005	0.00324	0.0005	0.00324	0.0005	0.00324	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0005501**	**0.004755**	**0.0005501**	**0.004755**	**0.0005501**	**0.004755**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0005501**	**0.004755**	**0.0005501**	**0.004755**	**0.0005501**	**0.004755**	
0303 Аммиак (32)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.001332	0.0403	0.001332	0.0403	0.001332	0.0403	2027
	0049	0.0000492	0.000319	0.0000492	0.000319	0.0000492	0.000319	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0013812**	**0.040619**	**0.0013812**	**0.040619**	**0.0013812**	**0.040619**	
Неорганизованные источники								
(011) Паро- водоснабжение и канализация	6044	0.0007142	0.0216	0.0007142	0.0216	0.0007142	0.0216	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6047	0.0222	1.34	0.0222	1.34	0.0222	1.34	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.0229142**	**1.3616**	**0.0229142**	**1.3616**	**0.0229142**	**1.3616**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0242954**	**1.402219**	**0.0242954**	**1.402219**	**0.0242954**	**1.402219**	
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	0010	0.00386	0.116726	0.00386	0.116726	0.00386	0.116726	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.103609	3.13308	0.103609	3.13308	0.103609	3.13308	2027
(006) Котельная	0020	0.03273	0.58914	0.03273	0.58914	0.03273	0.58914	2027
	0021	0.03784	0.68112	0.03784	0.68112	0.03784	0.68112	2027
	0022	0.03382	0.60876	0.03382	0.60876	0.03382	0.60876	2027
	0023	0.06175	1.1115	0.06175	1.1115	0.06175	1.1115	2027
(008) Дизельная электростанция	0032	0.303333333	0.015925	0.303333333	0.015925	0.303333333	0.015925	2027
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.000078	0.0002808	0.000078	0.0002808	0.000078	0.0002808	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0003	0.08021	2.4255	0.08021	2.4255	0.08021	2.4255	2027
	0004	0.06513	1.969531	0.06513	1.969531	0.06513	1.969531	2027
	0052	0.06904	2.0878	0.06904	2.0878	0.06904	2.0878	2027
	0053	0.0805	2.4343	0.0805	2.4343	0.0805	2.4343	2027
	0068	0.11459	3.4652	0.11459	3.4652	0.11459	3.4652	2027
	0069	0.08985	2.7171	0.08985	2.7171	0.08985	2.7171	2027
	0073	0.00039	0.011794	0.00039	0.011794	0.00039	0.011794	2027
	0074	0.000419	0.012671	0.000419	0.012671	0.000419	0.012671	2027
	0075	0.000373	0.01128	0.000373	0.01128	0.000373	0.01128	2027
	0076	0.00057	0.017237	0.00057	0.017237	0.00057	0.017237	2027
	0077	0.000462	0.013971	0.000462	0.013971	0.000462	0.013971	2027
	0078	0.00046	0.01391	0.00046	0.01391	0.00046	0.01391	2027
Итого по организованным источникам:		**1.07901433**	**21.4368258**	**1.07901433**	**21.4368258**	**1.07901433**	**21.4368258**	
Неорганизованные источники								

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.000002925	0.00001755	0.000002925	0.00001755	0.000002925	0.00001755	2027
	6372	0.0429	0.07721	0.0429	0.07721	0.0429	0.07721	2027
	6375	0.000283	0.0000351	0.000283	0.0000351	0.000283	0.0000351	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.043185925**	**0.07726265**	**0.043185925**	**0.07726265**	**0.043185925**	**0.07726265**	
Всего по загрязняющему веществу:		**1.12220026**	**21.5140884**	**1.12220026**	**21.5140884**	**1.12220026**	**21.5140884**	
0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.0001083	0.003275	0.0001083	0.003275	0.0001083	0.003275	2027
	0043	0.000132	0.00038	0.000132	0.00038	0.000132	0.00038	2027
	0047	0.000792	0.01232	0.000792	0.01232	0.000792	0.01232	2027
	0049	0.000132	0.000855	0.000132	0.000855	0.000132	0.000855	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0011643**	**0.01683**	**0.0011643**	**0.01683**	**0.0011643**	**0.01683**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0011643**	**0.01683**	**0.0011643**	**0.01683**	**0.0011643**	**0.01683**	
0322 Серная кислота (517)								
Организованные источники								
(004) Установка получения серы	0060	0.00000036	0.0000092	0.00000036	0.0000092	0.00000036	0.0000092	2027
	0063	1.51e-8	0.000000543	1.51e-8	0.000000543	1.51e-8	0.000000543	2027
	0064	0.00000057	0.00001715	0.00000057	0.00001715	0.00000057	0.00001715	2027
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.00000417	0.000126	0.00000417	0.000126	0.00000417	0.000126	2027
	0043	0.0000267	0.0000768889	0.0000267	0.0000768889	0.0000267	0.0000768889	2027
	0046	0.0000267	0.0000577	0.0000267	0.0000577	0.0000267	0.0000577	2027
	0047	0.0001602	0.00249	0.0001602	0.00249	0.0001602	0.00249	2027
	0049	0.0000267	0.000173	0.0000267	0.000173	0.0000267	0.000173	2027
	0050	0.0001335	0.0002307	0.0001335	0.0002307	0.0001335	0.0002307	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0003789151**	**0.0031811819**	**0.0003789151**	**0.0031811819**	**0.0003789151**	**0.0031811819**	
Неорганизованные источники								
(004) Установка получения серы	6612	0.000004	0.0001	0.000004	0.0001	0.000004	0.0001	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6622	2e-8	0.00000101	2e-8	0.00000101	2e-8	0.00000101	2027
	6623	2e-8	0.00000101	2e-8	0.00000101	2e-8	0.00000101	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00000404**	**0.00010202**	**0.00000404**	**0.00010202**	**0.00000404**	**0.00010202**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0003829551**	**0.0032832019**	**0.0003829551**	**0.0032832019**	**0.0003829551**	**0.0032832019**	
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
(008) Дизельная электростанция	0032	0.097222222	0.00525	0.097222222	0.00525	0.097222222	0.00525	2027
Итого по организованным источникам:		**0.097222222**	**0.00525**	**0.097222222**	**0.00525**	**0.097222222**	**0.00525**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	15.87220069	17.216798248	15.87220069	17.216798248	15.87220069	17.216798248	2027
	0031	1.1784168	5.657893632	1.1784168	5.657893632	1.1784168	5.657893632	2027
Итого по факельным установкам:		**17.0506175**	**22.8746919**	**17.0506175**	**22.8746919**	**17.0506175**	**22.8746919**	
Всего по загрязняющему веществу:		**17.1478397**	**22.8799419**	**17.1478397**	**22.8799419**	**17.1478397**	**22.8799419**	
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	0010	0.00194	0.058666	0.00194	0.058666	0.00194	0.058666	2027
(004) Установка получения серы	0059	13.673	413.4715	13.673	413.4715	13.673	413.4715	2027
(006) Котельная	0020	0.01923	0.34614	0.01923	0.34614	0.01923	0.34614	2027
	0021	0.0147	0.2646	0.0147	0.2646	0.0147	0.2646	2027
	0022	0.01696	0.30528	0.01696	0.30528	0.01696	0.30528	2027
	0023	0.02714	0.48852	0.02714	0.48852	0.02714	0.48852	2027
(008) Дизельная электростанция	0032	0.388888889	0.021	0.388888889	0.021	0.388888889	0.021	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	7e-11	2.142e-9	7e-11	2.142e-9	7e-11	2.142e-9	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0003	0.02341	0.7079	0.02341	0.7079	0.02341	0.7079	2027
	0004	0.0181	0.547344	0.0181	0.547344	0.0181	0.547344	2027
	0052	0.01831	0.5537	0.01831	0.5537	0.01831	0.5537	2027
	0053	0.01752	0.5298	0.01752	0.5298	0.01752	0.5298	2027
	0068	0.07591	2.2955	0.07591	2.2955	0.07591	2.2955	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0069	0.00886	0.2679	0.00886	0.2679	0.00886	0.2679	2027
	0073	0.00015	0.004536	0.00015	0.004536	0.00015	0.004536	2027
	0074	0.00012	0.003629	0.00012	0.003629	0.00012	0.003629	2027
	0075	0.0001	0.003024	0.0001	0.003024	0.0001	0.003024	2027
	0076	0.00022	0.006653	0.00022	0.006653	0.00022	0.006653	2027
	0077	0.00009	0.002722	0.00009	0.002722	0.00009	0.002722	2027
	0078	0.00008	0.002419	0.00008	0.002419	0.00008	0.002419	2027
Итого по организованным источникам:		**14.3047289**	**419.880833**	**14.3047289**	**419.880833**	**14.3047289**	**419.880833**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	281.3955875	279.48753312	281.3955875	279.48753312	281.3955875	279.48753312	2027
	0031	332.4173185	586.78850912	332.4173185	586.78850912	332.4173185	586.78850912	2027
Итого по факельным установкам:		**613.812906**	**866.276042**	**613.812906**	**866.276042**	**613.812906**	**866.276042**	
Неорганизованные источники								
(004) Установка получения серы	6424	0.001583444	0.04788336	0.001583444	0.04788336	0.001583444	0.04788336	2027
	6607	0.0000312	0.000943457	0.0000312	0.000943457	0.0000312	0.000943457	2027
	6621	0.00158	0.04788	0.00158	0.04788	0.00158	0.04788	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.003194644**	**0.096706817**	**0.003194644**	**0.096706817**	**0.003194644**	**0.096706817**	
Всего по загрязняющему веществу:		**628.12083**	**1286.25358**	**628.12083**	**1286.25358**	**628.12083**	**1286.25358**	
0331 Сера элементарная (1125*)								
Организованные источники								
(004) Установка получения серы	0060	0.10091	3.05152	0.10091	3.05152	0.10091	3.05152	2027
	0063	0.006	0.18144	0.006	0.18144	0.006	0.18144	2027
	0064	0.18898	5.71479	0.18898	5.71479	0.18898	5.71479	2027
	0072	0.000005616	0.0001698	0.000005616	0.0001698	0.000005616	0.0001698	2027
Итого по организованным источникам:		**0.295895616**	**8.9479198**	**0.295895616**	**8.9479198**	**0.295895616**	**8.9479198**	
Неорганизованные источники								
(004) Установка получения серы	6612	1.2443	37.6278	1.2443	37.6278	1.2443	37.6278	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6622	0.00556	0.33597	0.00556	0.33597	0.00556	0.33597	2027
	6623	0.00556	0.33597	0.00556	0.33597	0.00556	0.33597	2027
(014) ЗРА и ФС	6429	0.029	0.0063041	0.029	0.0063041	0.029	0.0063041	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**1.28442**	**38.3060441**	**1.28442**	**38.3060441**	**1.28442**	**38.3060441**	
Всего по загрязняющему веществу:		**1.58031562**	**47.2539639**	**1.58031562**	**47.2539639**	**1.58031562**	**47.2539639**	
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
(001) Установка сероочистки	0006	4e-8	0.00000251	4e-8	0.00000251	4e-8	0.00000251	2027
	0007	0.0000661	0.00407	0.0000661	0.00407	0.0000661	0.00407	2027
	0009	0.0000022	0.00007	0.0000022	0.00007	0.0000022	0.00007	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.0000002	0.0000134	0.0000002	0.0000134	0.0000002	0.0000134	2027
	0013	0.0003908	0.02618	0.0003908	0.02618	0.0003908	0.02618	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.00217112	0.0656544	0.00217112	0.0656544	0.00217112	0.0656544	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	0.0004338	0.03947	0.0004338	0.03947	0.0004338	0.03947	2027
	0019	0.0000001	0.0000046	0.0000001	0.0000046	0.0000001	0.0000046	2027
	0061	0.0004338	0.0007505	0.0004338	0.0007505	0.0004338	0.0007505	2027
	0079	–	–	0.00001293	0.000008757	0.00001293	0.000008757	2027
	0101	–	–	0.0001489	0.00001996	0.0001489	0.00001996	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	4.85e-10	1.468e-8	4.85e-10	1.468e-8	4.85e-10	1.468e-8	2027
	0044	0.0876007	2.6490458	0.0876007	2.6490458	0.0876007	2.6490458	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.000861251	0.0260909	0.000861251	0.0260909	0.000861251	0.0260909	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.026530985	0.8020164	0.026530985	0.8020164	0.026530985	0.8020164	2027
	0066	0.026530985	0.8019984	0.026530985	0.8019984	0.026530985	0.8019984	2027
	0070	0.026531985	0.8019984	0.026531985	0.8019984	0.026531985	0.8019984	2027
Итого по организованным источникам:		**0.171554066**	**5.21736532**	**0.171715896**	**5.21739404**	**0.171715896**	**5.21739404**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	0.189119846	0.18765255	0.189119846	0.18765255	0.189119846	0.18765255	2027
	0031	0.276982866	0.4807967559	0.276982866	0.4807967559	0.276982866	0.4807967559	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого по факельным установкам:		**0.466102712**	**0.668449306**	**0.466102712**	**0.668449306**	**0.466102712**	**0.668449306**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	4e-12	1.3e-10	4e-12	1.3e-10	4e-12	1.3e-10	2027
	6040	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	2027
	6301	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6302	0.01318	0.3984	0.01318	0.3984	0.01318	0.3984	2027
	6303	0.09911	2.997	0.09911	2.997	0.09911	2.997	2027
	6304	0.000004285	0.001397	0.000004285	0.001397	0.000004285	0.001397	2027
	6305	0.000292778	0.008853596	0.000292778	0.008853596	0.000292778	0.008853596	2027
	6306	0.000328	0.009912	0.000328	0.009912	0.000328	0.009912	2027
	6307	0.000003924	0.000118669	0.000003924	0.000118669	0.000003924	0.000118669	2027
	6308	0.03155756	0.953548	0.03155756	0.953548	0.03155756	0.953548	2027
	6309	0.00000278	0.000084	0.00000278	0.000084	0.00000278	0.000084	2027
	6310	0.015776	0.47669	0.015776	0.47669	0.015776	0.47669	2027
	6311	0.00065392	0.019781	0.00065392	0.019781	0.00065392	0.019781	2027
	6312	0.00000278	0.0000084	0.00000278	0.0000084	0.00000278	0.0000084	2027
	6313	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	2027
	6314	0.00000069	0.000020853	0.00000069	0.000020853	0.00000069	0.000020853	2027
	6315	0.000000599	0.000018113	0.000000599	0.000018113	0.000000599	0.000018113	2027
	6316	0.000000595	0.000018007	0.000000595	0.000018007	0.000000595	0.000018007	2027
	6317	9.6e-8	0.000002899	9.6e-8	0.000002899	9.6e-8	0.000002899	2027
	6318	0.000000131	0.000003964	0.000000131	0.000003964	0.000000131	0.000003964	2027
	6319	0.00000111	0.000000396	0.00000111	0.000000396	0.00000111	0.000000396	2027
	6364	0.00000259	0.00007825	0.00000259	0.00007825	0.00000259	0.00007825	2027
	6426	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6427	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	0.00000833	0.000252	2027
	6645	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	1e-12	2027
	6717	0.01318	0.3984	0.01318	0.3984	0.01318	0.3984	2027
	6718	0.00000556	0.000168	0.00000556	0.000168	0.00000556	0.000168	2027
	6719	0.000003924	0.000118669	0.000003924	0.000118669	0.000003924	0.000118669	2027
	6720	0.000000599	0.000018113	0.000000599	0.000018113	0.000000599	0.000018113	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.0000001	0.0000034	0.0000001	0.0000034	0.0000001	0.0000034	2027
	6366	0.002300009	0.00005	0.002300009	0.00005	0.002300009	0.00005	2027
	6401	0.01172	0.3908	0.01172	0.3908	0.01172	0.3908	2027
	6402	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	2027
	6403	0.01038	0.314	0.01038	0.314	0.01038	0.314	2027
	6404	0.000001295	0.00003912	0.000001295	0.00003912	0.000001295	0.00003912	2027
	6405	0.001172	0.03545	0.001172	0.03545	0.001172	0.03545	2027
	6721	0.01172	0.3908	0.01172	0.3908	0.01172	0.3908	2027
	6722	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	2027
	6723	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	0.0001537	0.004648	2027
	6724	0.01038	0.314	0.01038	0.314	0.01038	0.314	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.0008186	0.02492	0.0008186	0.02492	0.0008186	0.02492	2027
	6031	0.0001668	0.00504	0.0001668	0.00504	0.0001668	0.00504	2027
	6034	0.003908	0.0977	0.003908	0.0977	0.003908	0.0977	2027
	6035	0.0006759	0.02039	0.0006759	0.02039	0.0006759	0.02039	2027
	6036	0.000000117	0.000003553	0.000000117	0.000003553	0.000000117	0.000003553	2027
	6037	0.0000001	8.75e-9	0.0000001	8.75e-9	0.0000001	8.75e-9	2027
	6038	0.000568	0.0000994	0.000568	0.0000994	0.000568	0.0000994	2027
	6361	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6362	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	2027
	6363	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	2027
	6510	0.00000259	0.00007825	0.00000259	0.00007825	0.00000259	0.00007825	2027
	6512	0.01102	0.3332	0.01102	0.3332	0.01102	0.3332	2027
	6513	0.02919	0.8827	0.02919	0.8827	0.02919	0.8827	2027
	6523	0.008328	0.2521	0.008328	0.2521	0.008328	0.2521	2027
	6525	0.0011366	0.0329568	0.0011366	0.0329568	0.0011366	0.0329568	2027
	6526	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	0.000977	0.06565	2027
	6527	0.000568	0.01647	0.000568	0.01647	0.000568	0.01647	2027
	6528	0.01211	0.3666	0.01211	0.3666	0.01211	0.3666	2027
	6529	0.07034	2.12	0.07034	2.12	0.07034	2.12	2027
	6643	0.0000001	8.75e-9	0.0000001	8.75e-9	0.0000001	8.75e-9	2027
	6644	0.000568	0.0000994	0.000568	0.0000994	0.000568	0.0000994	2027
(004) Установка получения серы	6424	0.00066	0.01987	0.00066	0.01987	0.00066	0.01987	2027
	6601	0.037924	1.15269	0.037924	1.15269	0.037924	1.15269	2027
	6602	0.037924	1.15269	0.037924	1.15269	0.037924	1.15269	2027
	6603	0.02495	0.69361	0.02495	0.69361	0.02495	0.69361	2027
	6604	0.016966	0.50898	0.016966	0.50898	0.016966	0.50898	2027
	6605	0.00998	0.29441	0.00998	0.29441	0.00998	0.29441	2027
	6606	6e-8	0.000001823	6e-8	0.000001823	6e-8	0.000001823	2027
	6607	0.000003	0.0001	0.000003	0.0001	0.000003	0.0001	2027
	6608	0.0000009	0.000029	0.0000009	0.000029	0.0000009	0.000029	2027
	6614	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	2027
	6615	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	2027
	6616	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6617	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	2027
	6618	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	0.0277444	0.83832	2027
	6621	0.00066	0.01987	0.00066	0.01987	0.00066	0.01987	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	0.0002019	0.00218	0.0002019	0.00218	0.0002019	0.00218	2027
	6004	0.000000343	0.0000003711	0.000000343	0.0000003711	0.000000343	0.0000003711	2027
	6005	0.000000171	0.000005383	0.000000171	0.000005383	0.000000171	0.000005383	2027
	6006	0.000434	0.000938	0.000434	0.000938	0.000434	0.000938	2027
	6627	0.0001489	0.000005121	0.0001489	0.000005121	0.0001489	0.000005121	2027
	6636	0.0001489	0.0000004169	0.0001489	0.0000004169	0.0001489	0.0000004169	2027
	6732	–	–	2.974e-8	0.0000009379	2.974e-8	0.0000009379	2027
	6733	–	–	9.159e-8	0.00000277	9.159e-8	0.00000277	2027
	6741	–	–	7.644e-8	8.586e-8	7.644e-8	8.586e-8	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.001841	0.05569	0.001841	0.05569	0.001841	0.05569	2027
	6206	0.00054278	0.0164136	0.00054278	0.0164136	0.00054278	0.0164136	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.01799	0.544	0.01799	0.544	0.01799	0.544	2027
	6230	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6376	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6377	0.01799	0.5441	0.01799	0.5441	0.01799	0.5441	2027
	6378	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6419	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6421	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6453	0.01799	0.544	0.01799	0.544	0.01799	0.544	2027
	6715	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	0.001086	0.03283	2027
	6734	–	–	0.00143178	0.04329696	0.00143178	0.04329696	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.00361	0.00116966	0.00361	0.00116966	0.00361	0.00116966	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости-жения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6430	0.00152	0.00033031	0.00152	0.00033031	0.00152	0.00033031	2027
	6431	0.00000994	0.0000043242	0.00000994	0.0000043242	0.00000994	0.0000043242	2027
	6432	0.1178	0.03814	0.1178	0.03814	0.1178	0.03814	2027
	6433	0.00067	0.00014572	0.00067	0.00014572	0.00067	0.00014572	2027
	6434	0.0001187	0.000025854	0.0001187	0.000025854	0.0001187	0.000025854	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.821984816**	**21.1502495**	**0.823416794**	**21.1935502**	**0.823416794**	**21.1935502**	
Всего по загрязняющему веществу:		**1.45964159**	**27.0360641**	**1.4612354**	**27.0793936**	**1.4612354**	**27.0793936**	
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	0010	0.02227	0.673445	0.02227	0.673445	0.02227	0.673445	2027
(004) Установка получения серы	0059	1.3734	41.5316	1.3734	41.5316	1.3734	41.5316	2027
(006) Котельная	0020	0.01272	0.22896	0.01272	0.22896	0.01272	0.22896	2027
	0021	0.11946	2.15028	0.11946	2.15028	0.11946	2.15028	2027
	0022	0.00498	0.08964	0.00498	0.08964	0.00498	0.08964	2027
	0023	0.0105	0.3181	0.0105	0.3181	0.0105	0.3181	2027
(008) Дизельная электростанция	0032	1.472222222	0.077	1.472222222	0.077	1.472222222	0.077	2027
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.002956	0.01064	0.002956	0.01064	0.002956	0.01064	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0003	0.86954	26.295	0.86954	26.295	0.86954	26.295	2027
	0004	1.22446	37.02767	1.22446	37.02767	1.22446	37.02767	2027
	0052	0.98346	29.7398	0.98346	29.7398	0.98346	29.7398	2027
	0053	0.9876	29.865	0.9876	29.865	0.9876	29.865	2027
	0068	0.92802	28.0633	0.92802	28.0633	0.92802	28.0633	2027
	0069	0.24963	7.5488	0.24963	7.5488	0.24963	7.5488	2027
	0073	0.004	0.12096	0.004	0.12096	0.004	0.12096	2027
	0074	0.004301	0.130062	0.004301	0.130062	0.004301	0.130062	2027
	0075	0.003848	0.116364	0.003848	0.116364	0.003848	0.116364	2027
	0076	0.00556	0.168134	0.00556	0.168134	0.00556	0.168134	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0077	0.004977	0.150504	0.004977	0.150504	0.004977	0.150504	2027
	0078	0.0047	0.142128	0.0047	0.142128	0.0047	0.142128	2027
Итого по организованным источникам:		**8.28860422**	**204.447387**	**8.28860422**	**204.447387**	**8.28860422**	**204.447387**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	158.7220069	172.16798248	158.7220069	172.16798248	158.7220069	172.16798248	2027
	0031	11.784168	56.57893632	11.784168	56.57893632	11.784168	56.57893632	2027
Итого по факельным установкам:		**170.506175**	**228.746919**	**170.506175**	**228.746919**	**170.506175**	**228.746919**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.0001108	0.000665	0.0001108	0.000665	0.0001108	0.000665	2027
	6372	0.077	0.1384	0.077	0.1384	0.077	0.1384	2027
	6375	0.01071	0.00133	0.01071	0.00133	0.01071	0.00133	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.0878208**	**0.140395**	**0.0878208**	**0.140395**	**0.0878208**	**0.140395**	
Всего по загрязняющему веществу:		**178.8826**	**433.334701**	**178.8826**	**433.334701**	**178.8826**	**433.334701**	
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.0002067	0.000744	0.0002067	0.000744	0.0002067	0.000744	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0002067**	**0.000744**	**0.0002067**	**0.000744**	**0.0002067**	**0.000744**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.00000775	0.0000465	0.00000775	0.0000465	0.00000775	0.0000465	2027
	6375	0.000749	0.000093	0.000749	0.000093	0.000749	0.000093	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00075675**	**0.0001395**	**0.00075675**	**0.0001395**	**0.00075675**	**0.0001395**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00096345**	**0.0008835**	**0.00096345**	**0.0008835**	**0.00096345**	**0.0008835**	
0344 Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Организованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.000222	0.0008	0.000222	0.0008	0.000222	0.0008	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000222**	**0.0008**	**0.000222**	**0.0008**	**0.000222**	**0.0008**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.00000833	0.00005	0.00000833	0.00005	0.00000833	0.00005	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6375	0.000806	0.0001	0.000806	0.0001	0.000806	0.0001	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00081433**	**0.00015**	**0.00081433**	**0.00015**	**0.00081433**	**0.00015**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00103633**	**0.00095**	**0.00103633**	**0.00095**	**0.00103633**	**0.00095**	
0402 Бутан (99)								
Организованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.00947	0.57254	0.00947	0.57254	0.00947	0.57254	2027
	0013	0.0003509	0.02351	0.0003509	0.02351	0.0003509	0.02351	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.00120888	0.0365568	0.00120888	0.0365568	0.00120888	0.0365568	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	0.0003895	0.03544	0.0003895	0.03544	0.0003895	0.03544	2027
	0019	0.00036	0.0218	0.00036	0.0218	0.00036	0.0218	2027
	0061	0.0002414	0.0004177	0.0002414	0.0004177	0.0002414	0.0004177	2027
	0079	–	–	0.06099	0.0413	0.06099	0.0413	2027
	0101	–	–	0.0002351	0.00003152	0.0002351	0.00003152	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	3.42e-10	1.036e-8	3.42e-10	1.036e-8	3.42e-10	1.036e-8	2027
	0044	0.2612209	7.89932	0.2612209	7.89932	0.2612209	7.89932	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.000802155	0.039098	0.000802155	0.039098	0.000802155	0.039098	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.02120083	0.640873	0.02120083	0.640873	0.02120083	0.640873	2027
	0066	0.02120081	0.640863	0.02120081	0.640863	0.02120081	0.640863	2027
	0070	0.02120141	0.640863	0.02120141	0.640863	0.02120141	0.640863	2027
Итого по организованным источникам:		**0.337646785**	**10.5512815**	**0.398871885**	**10.592613**	**0.398871885**	**10.592613**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	2.005e-8	0.0000006323	2.005e-8	0.0000006323	2.005e-8	0.0000006323	2027
	6040	5.9e-9	6.33e-9	5.9e-9	6.33e-9	5.9e-9	6.33e-9	2027
	6301	0.0006042	0.01827	0.0006042	0.01827	0.0006042	0.01827	2027
	6302	0.007334	0.2218	0.007334	0.2218	0.007334	0.2218	2027
	6303	0.05516	1.668	0.05516	1.668	0.05516	1.668	2027
	6304	0.01124	0.3665	0.01124	0.3665	0.01124	0.3665	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6364	0.0006793	0.02052	0.0006793	0.02052	0.0006793	0.02052	2027
	6645	5.9e-9	6.33e-9	5.9e-9	6.33e-9	5.9e-9	6.33e-9	2027
	6717	0.007334	0.2218	0.007334	0.2218	0.007334	0.2218	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.000676	0.02043	0.000676	0.02043	0.000676	0.02043	2027
	6401	0.006526	0.2175	0.006526	0.2175	0.006526	0.2175	2027
	6402	0.04032	1.219	0.04032	1.219	0.04032	1.219	2027
	6403	0.00578	0.1748	0.00578	0.1748	0.00578	0.1748	2027
	6404	0.0003396	0.01026	0.0003396	0.01026	0.0003396	0.01026	2027
	6405	0.0006526	0.01973	0.0006526	0.01973	0.0006526	0.01973	2027
	6721	0.006526	0.2175	0.006526	0.2175	0.006526	0.2175	2027
	6722	0.04032	1.219	0.04032	1.219	0.04032	1.219	2027
	6723	0.04032	1.219	0.04032	1.219	0.04032	1.219	2027
	6724	0.00578	0.1748	0.00578	0.1748	0.00578	0.1748	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.0004556	0.01387	0.0004556	0.01387	0.0004556	0.01387	2027
	6031	0.00009284	0.002805	0.00009284	0.002805	0.00009284	0.002805	2027
	6034	0.002175	0.05438	0.002175	0.05438	0.002175	0.05438	2027
	6035	0.0006069	0.0183	0.0006069	0.0183	0.0006069	0.0183	2027
	6036	0.000554171	0.016758125	0.000554171	0.016758125	0.000554171	0.016758125	2027
	6037	0.00036	8.75e-9	0.00036	8.75e-9	0.00036	8.75e-9	2027
	6038	0.00051	0.00008925	0.00051	0.00008925	0.00051	0.00008925	2027
	6361	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	2027
	6362	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	2027
	6363	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	2027
	6510	0.0006793	0.02052	0.0006793	0.02052	0.0006793	0.02052	2027
	6512	0.006134	0.1854	0.006134	0.1854	0.006134	0.1854	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6513	0.01625	0.4913	0.01625	0.4913	0.01625	0.4913	2027
	6521	0.0009754	0.02947	0.0009754	0.02947	0.0009754	0.02947	2027
	6522	0.009894	0.2991	0.009894	0.2991	0.009894	0.2991	2027
	6523	0.004636	0.1403	0.004636	0.1403	0.004636	0.1403	2027
	6524	0.01358	0.4107	0.01358	0.4107	0.01358	0.4107	2027
	6525	0.02469	0.74526	0.02469	0.74526	0.02469	0.74526	2027
	6526	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	0.0008771	0.05894	2027
	6527	0.00051	0.01479	0.00051	0.01479	0.00051	0.01479	2027
	6528	0.01088	0.3291	0.01088	0.3291	0.01088	0.3291	2027
	6529	0.03915	1.18	0.03915	1.18	0.03915	1.18	2027
	6643	0.00036	0.000075	0.00036	0.000075	0.00036	0.000075	2027
	6644	0.00051	0.00008925	0.00051	0.00008925	0.00051	0.00008925	2027
	6736	–	–	0.006278	0.18984	0.006278	0.18984	2027
	6737	–	–	0.006278	0.18984	0.006278	0.18984	2027
	6738	–	–	0.006278	0.18984	0.006278	0.18984	2027
	6739	–	–	0.012556	0.37968	0.012556	0.37968	2027
	6740	–	–	0.024881	0.752396	0.024881	0.752396	2027
(004) Установка получения серы	6608	0.0231849	0.701112	0.0231849	0.701112	0.0231849	0.701112	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	8.59888	92.8679	8.59888	92.8679	8.59888	92.8679	2027
	6004	0.001621	0.00175	0.001621	0.00175	0.001621	0.00175	2027
	6005	0.000805138	0.02539	0.000805138	0.02539	0.000805138	0.02539	2027
	6006	0.00039	0.000842	0.00039	0.000842	0.00039	0.000842	2027
	6627	0.0002351	0.000008087	0.0002351	0.000008087	0.0002351	0.000008087	2027
	6636	0.0002351	0.0000006583	0.0002351	0.0000006583	0.0002351	0.0000006583	2027
	6732	–	–	0.0001403	0.004424	0.0001403	0.004424	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6733	–	–	0.000432	0.01306	0.000432	0.01306	2027
	6741	–	–	0.0003606	0.000405	0.0003606	0.000405	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.001025	0.031	0.001025	0.031	0.001025	0.031	2027
	6206	0.00030222	0.0091392	0.00030222	0.0091392	0.00030222	0.0091392	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.01002	0.3028	0.01002	0.3028	0.01002	0.3028	2027
	6230	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	2027
	6376	0.000605	0.01827	0.000605	0.01827	0.000605	0.01827	2027
	6377	0.01001	0.3028	0.01001	0.3028	0.01001	0.3028	2027
	6378	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	2027
	6419	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	2027
	6421	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	0.0006047	0.01827	2027
	6453	0.01002	0.3028	0.01002	0.3028	0.01002	0.3028	2027
	6715	0.0006042	0.01827	0.0006042	0.01827	0.0006042	0.01827	2027
	6734	–	–	0.0006425	0.0194292	0.0006425	0.0194292	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.00834	0.00268474	0.00834	0.00268474	0.00834	0.00268474	2027
	6430	0.00414	0.0013625	0.00414	0.0013625	0.00414	0.0013625	2027
	6431	0.4234	0.184284	0.4234	0.184284	0.4234	0.184284	2027
	6432	0.001343	0.0004352	0.001343	0.0004352	0.001343	0.0004352	2027
	6434	0.00145	0.000315203	0.00145	0.000315203	0.00145	0.000315203	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**9.4651328**	**106.041221**	**9.5229792**	**107.780135**	**9.5229792**	**107.780135**	
Всего по загрязняющему веществу:		**9.80277959**	**116.592502**	**9.92185109**	**118.372748**	**9.92185109**	**118.372748**	
0403 Гексан (135)								
Организованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.0000044	0.00027	0.0000044	0.00027	0.0000044	0.00027	2027
	0013	0.00002106	0.001411	0.00002106	0.001411	0.00002106	0.001411	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.000117	0.00353808	0.000117	0.00353808	0.000117	0.00353808	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	0.00002338	0.002127	0.00002338	0.002127	0.00002338	0.002127	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0019	0.00052	0.0218	0.00052	0.0218	0.00052	0.0218	2027
	0061	0.00002338	0.00004044	0.00002338	0.00004044	0.00002338	0.00004044	2027
	0079	–	–	0.08854	0.05996	0.08854	0.05996	2027
	0101	–	–	0.000372	0.00004987	0.000372	0.00004987	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	2e-11	6.33e-10	2e-11	6.33e-10	2e-11	6.33e-10	2027
	0044	0.0484063	1.4294152	0.0484063	1.4294152	0.0484063	1.4294152	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.000101527	0.0047422	0.000101527	0.0047422	0.000101527	0.0047422	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.00229956	0.0695166	0.00229956	0.0695166	0.00229956	0.0695166	2027
	0066	0.002303217	0.0696266	0.002303217	0.0696266	0.002303217	0.0696266	2027
	0070	0.002303277	0.0696266	0.002303277	0.0696266	0.002303277	0.0696266	2027
Итого по организованным источникам:		**0.056123101**	**1.67211372**	**0.145035101**	**1.73212359**	**0.145035101**	**1.73212359**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	2.911e-8	0.0000009179	2.911e-8	0.0000009179	2.911e-8	0.0000009179	2027
	6040	8.5e-9	9.19e-9	8.5e-9	9.19e-9	8.5e-9	9.19e-9	2027
	6301	0.0000585	0.001769	0.0000585	0.001769	0.0000585	0.001769	2027
	6302	0.00071	0.02147	0.00071	0.02147	0.00071	0.02147	2027
	6303	0.005341	0.1615	0.005341	0.1615	0.005341	0.1615	2027
	6304	0.001525	0.04972	0.001525	0.04972	0.001525	0.04972	2027
	6364	0.00009215	0.002784	0.00009215	0.002784	0.00009215	0.002784	2027
	6645	8.5e-9	9.19e-9	8.5e-9	9.19e-9	8.5e-9	9.19e-9	2027
	6717	0.00071	0.02147	0.00071	0.02147	0.00071	0.02147	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.00001	0.00016	0.00001	0.00016	0.00001	0.00016	2027
	6401	0.0006318	0.02106	0.0006318	0.02106	0.0006318	0.02106	2027
	6402	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	2027
	6403	0.0005596	0.01692	0.0005596	0.01692	0.0005596	0.01692	2027
	6404	0.00004608	0.001392	0.00004608	0.001392	0.00004608	0.001392	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6405	0.00006318	0.001911	0.00006318	0.001911	0.00006318	0.001911	2027
	6721	0.0006318	0.02106	0.0006318	0.02106	0.0006318	0.02106	2027
	6722	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	2027
	6723	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	0.00547	0.1654	2027
	6724	0.0005596	0.01692	0.0005596	0.01692	0.0005596	0.01692	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.00004411	0.001343	0.00004411	0.001343	0.00004411	0.001343	2027
	6031	0.000008989	0.0002716	0.000008989	0.0002716	0.000008989	0.0002716	2027
	6034	0.0002106	0.005265	0.0002106	0.005265	0.0002106	0.005265	2027
	6035	0.00003643	0.001099	0.00003643	0.001099	0.00003643	0.001099	2027
	6036	0.000804461	0.024326911	0.000804461	0.024326911	0.000804461	0.024326911	2027
	6037	0.000052	0.000125	0.000052	0.000125	0.000052	0.000125	2027
	6038	0.00003061	0.000005358	0.00003061	0.000005358	0.00003061	0.000005358	2027
	6361	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	2027
	6362	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	2027
	6363	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	2027
	6510	0.00009215	0.002784	0.00009215	0.002784	0.00009215	0.002784	2027
	6512	0.0005939	0.01795	0.0005939	0.01795	0.0005939	0.01795	2027
	6513	0.001573	0.04757	0.001573	0.04757	0.001573	0.04757	2027
	6523	0.0004488	0.01359	0.0004488	0.01359	0.0004488	0.01359	2027
	6525	0.00007122	0.002115	0.00007122	0.002115	0.00007122	0.002115	2027
	6526	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	0.00005265	0.003538	2027
	6527	0.00003061	0.0008877	0.00003061	0.0008877	0.00003061	0.0008877	2027
	6528	0.0006529	0.01975	0.0006529	0.01975	0.0006529	0.01975	2027
	6529	0.003791	0.1143	0.003791	0.1143	0.003791	0.1143	2027
	6643	0.000052	0.000125	0.000052	0.000125	0.000052	0.000125	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6644	0.00003061	0.000005358	0.00003061	0.000005358	0.00003061	0.000005358	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	0.004037	0.0436	0.004037	0.0436	0.004037	0.0436	2027
	6004	0.002353	0.002541	0.002353	0.002541	0.002353	0.002541	2027
	6005	0.001168778	0.03686	0.001168778	0.03686	0.001168778	0.03686	2027
	6006	0.0000234	0.00005054	0.0000234	0.00005054	0.0000234	0.00005054	2027
	6627	0.000372	0.00001279	0.000372	0.00001279	0.000372	0.00001279	2027
	6636	0.000372	0.000001042	0.000372	0.000001042	0.000372	0.000001042	2027
	6732	–	–	0.0002036	0.006421	0.0002036	0.006421	2027
	6733	–	–	0.0006271	0.01896	0.0006271	0.01896	2027
	6741	–	–	0.0005234	0.0005879	0.0005234	0.0005879	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.00009919	0.003001	0.00009919	0.003001	0.00009919	0.003001	2027
	6206	0.00002925	0.00088452	0.00002925	0.00088452	0.00002925	0.00088452	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.0009697	0.02932	0.0009697	0.02932	0.0009697	0.02932	2027
	6230	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	2027
	6376	0.00005855	0.00177	0.00005855	0.00177	0.00005855	0.00177	2027
	6377	0.0009696	0.02932	0.0009696	0.02932	0.0009696	0.02932	2027
	6378	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	2027
	6419	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	2027
	6421	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	0.00005855	0.001769	2027
	6453	0.0009697	0.02932	0.0009697	0.02932	0.0009697	0.02932	2027
	6715	0.0000585	0.001769	0.0000585	0.001769	0.0000585	0.001769	2027
	6734	–	–	0.00007233	0.00218736	0.00007233	0.00218736	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.00281	0.000843388	0.00281	0.000843388	0.00281	0.000843388	2027
	6430	0.000477	0.000167973	0.000477	0.000167973	0.000477	0.000167973	2027
	6431	0.0001988	0.000086403	0.0001988	0.000086403	0.0001988	0.000086403	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6432	0.0000421	0.00001365	0.0000421	0.00001365	0.0000421	0.00001365	2027
	6434	0.003083	0.00067068	0.003083	0.00067068	0.003083	0.00067068	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.0544085141**	**1.28730985**	**0.0558349441**	**1.31546611**	**0.0558349441**	**1.31546611**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.110531615**	**2.95942357**	**0.200870045**	**3.0475897**	**0.200870045**	**3.0475897**	
0405 Пентан (450)								
Организованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.0025	0.15093	0.0025	0.15093	0.0025	0.15093	2027
	0013	0.00009838	0.006592	0.00009838	0.006592	0.00009838	0.006592	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.00054656	0.01652784	0.00054656	0.01652784	0.00054656	0.01652784	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	0.0001092	0.009937	0.0001092	0.009937	0.0001092	0.009937	2027
	0019	0.02131	1.2894	0.02131	1.2894	0.02131	1.2894	2027
	0061	0.0001092	0.0001889	0.0001092	0.0001889	0.0001092	0.0001889	2027
	0079	–	–	3.6063	2.4424	3.6063	2.4424	2027
	0101	–	–	0.0003115	0.00004176	0.0003115	0.00004176	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	1.1e-10	3.327e-9	1.1e-10	3.327e-9	1.1e-10	3.327e-9	2027
	0044	0.1129293	3.4149832	0.1129293	3.4149832	0.1129293	3.4149832	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.0004711	0.021964	0.0004711	0.021964	0.0004711	0.021964	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.010706393	0.323118243	0.010706393	0.323118243	0.010706393	0.323118243	2027
	0066	0.01071035	0.3237811	0.01071035	0.3237811	0.01071035	0.3237811	2027
	0070	0.01071025	0.3237911	0.01071025	0.3237911	0.01071025	0.3237911	2027
Итого по организованным источникам:		**0.170200733**	**5.88121339**	**3.77681223**	**8.32365515**	**3.77681223**	**8.32365515**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	0.000001186	0.00003739	0.000001186	0.00003739	0.000001186	0.00003739	2027
	6040	0.000000346	0.0000003463	0.000000346	0.0000003463	0.000000346	0.0000003463	2027
	6301	0.0002733	0.008264	0.0002733	0.008264	0.0002733	0.008264	2027
	6302	0.003317	0.1003	0.003317	0.1003	0.003317	0.1003	2027
	6303	0.02495	0.7545	0.02495	0.7545	0.02495	0.7545	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6304	0.007037	0.2295	0.007037	0.2295	0.007037	0.2295	2027
	6364	0.0004253	0.01285	0.0004253	0.01285	0.0004253	0.01285	2027
	6645	0.000000346	0.0000003744	0.000000346	0.0000003744	0.000000346	0.0000003744	2027
	6717	0.003317	0.1003	0.003317	0.1003	0.003317	0.1003	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.0004871	0.01472	0.0004871	0.01472	0.0004871	0.01472	2027
	6401	0.002952	0.09838	0.002952	0.09838	0.002952	0.09838	2027
	6402	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	2027
	6403	0.002614	0.07905	0.002614	0.07905	0.002614	0.07905	2027
	6404	0.0002126	0.006425	0.0002126	0.006425	0.0002126	0.006425	2027
	6405	0.0002952	0.008925	0.0002952	0.008925	0.0002952	0.008925	2027
	6721	0.002952	0.09838	0.002952	0.09838	0.002952	0.09838	2027
	6722	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	2027
	6723	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	0.02524	0.7634	2027
	6724	0.002614	0.07905	0.002614	0.07905	0.002614	0.07905	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.0002061	0.006274	0.0002061	0.006274	0.0002061	0.006274	2027
	6031	0.000042	0.001269	0.000042	0.001269	0.000042	0.001269	2027
	6034	0.0009838	0.0246	0.0009838	0.0246	0.0009838	0.0246	2027
	6035	0.0001702	0.005132	0.0001702	0.005132	0.0001702	0.005132	2027
	6036	0.032768146	0.990908727	0.032768146	0.990908727	0.032768146	0.990908727	2027
	6037	0.02132	0.0046	0.02132	0.0046	0.02132	0.0046	2027
	6038	0.000143	0.00002503	0.000143	0.00002503	0.000143	0.00002503	2027
	6361	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	2027
	6362	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	2027
	6363	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	2027
	6510	0.0004253	0.01285	0.0004253	0.01285	0.0004253	0.01285	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6512	0.002774	0.08387	0.002774	0.08387	0.002774	0.08387	2027
	6513	0.007349	0.2222	0.007349	0.2222	0.007349	0.2222	2027
	6521	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	2027
	6522	0.002774	0.08387	0.002774	0.08387	0.002774	0.08387	2027
	6523	0.002097	0.06347	0.002097	0.06347	0.002097	0.06347	2027
	6524	0.005377	0.1626	0.005377	0.1626	0.005377	0.1626	2027
	6525	0.006526	0.196954	0.006526	0.196954	0.006526	0.196954	2027
	6526	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	0.000246	0.01653	2027
	6527	0.000143	0.004147	0.000143	0.004147	0.000143	0.004147	2027
	6528	0.00305	0.09228	0.00305	0.09228	0.00305	0.09228	2027
	6529	0.01771	0.5337	0.01771	0.5337	0.01771	0.5337	2027
	6643	0.02132	0.0046	0.02132	0.0046	0.02132	0.0046	2027
	6644	0.000143	0.00002503	0.000143	0.00002503	0.000143	0.00002503	2027
(004) Установка получения серы	6608	0.0061036	0.184574114	0.0061036	0.184574114	0.0061036	0.184574114	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2.26679	24.4814	2.26679	24.4814	2.26679	24.4814	2027
	6004	0.095833	0.103501	0.095833	0.103501	0.095833	0.103501	2027
	6005	0.047607876	1.501	0.047607876	1.501	0.047607876	1.501	2027
	6006	0.000109	0.000236	0.000109	0.000236	0.000109	0.000236	2027
	6627	0.0003115	0.00001071	0.0003115	0.00001071	0.0003115	0.00001071	2027
	6636	0.0003115	0.0000008722	0.0003115	0.0000008722	0.0003115	0.0000008722	2027
	6732	–	–	0.008294	0.2616	0.008294	0.2616	2027
	6733	–	–	0.02554	0.7724	0.02554	0.7724	2027
	6741	–	–	0.02132	0.02395	0.02132	0.02395	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.0004634	0.01402	0.0004634	0.01402	0.0004634	0.01402	2027
	6206	0.00013664	0.00413196	0.00013664	0.00413196	0.00013664	0.00413196	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.00453	0.137	0.00453	0.137	0.00453	0.137	2027
	6230	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	2027
	6376	0.000274	0.00826	0.000274	0.00826	0.000274	0.00826	2027
	6377	0.00453	0.137	0.00453	0.137	0.00453	0.137	2027
	6378	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	2027
	6419	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	2027
	6421	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	0.0002735	0.008264	2027
	6453	0.00453	0.137	0.00453	0.137	0.00453	0.137	2027
	6715	0.0002733	0.008264	0.0002733	0.008264	0.0002733	0.008264	2027
	6734	–	–	0.00038644	0.01168608	0.00038644	0.01168608	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.00404	0.00129956	0.00404	0.00129956	0.00404	0.00129956	2027
	6430	0.00158	0.00054158	0.00158	0.00054158	0.00158	0.00054158	2027
	6431	0.1116	0.0485386	0.1116	0.0485386	0.1116	0.0485386	2027
	6432	0.0003276	0.0001062	0.0003276	0.0001062	0.0003276	0.0001062	2027
	6434	0.000707	0.000153771	0.000707	0.000153771	0.000707	0.000153771	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**2.80489984**	**33.2487353**	**2.86044028**	**34.3183713**	**2.86044028**	**34.3183713**	
Всего по загрязняющему веществу:		**2.97510057**	**39.1299487**	**6.63725251**	**42.6420265**	**6.63725251**	**42.6420265**	
0410 Метан (727*)								
Организованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	0010	0.025	0.756	0.025	0.756	0.025	0.756	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.00934	0.56475	0.00934	0.56475	0.00934	0.56475	2027
	0013	0.01619	1.085	0.01619	1.085	0.01619	1.085	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.40243334	12.169584	0.40243334	12.169584	0.40243334	12.169584	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	0.01797	1.635	0.01797	1.635	0.01797	1.635	2027
	0019	0.00001	0.00086	0.00001	0.00086	0.00001	0.00086	2027
	0061	0.01797	0.03108	0.01797	0.03108	0.01797	0.03108	2027
	0079	–	–	0.002379	0.001611	0.002379	0.001611	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0101	–	–	0.00006936	0.0000093	0.00006936	0.0000093	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	2.2123e-8	0.0000006691	2.2123e-8	0.0000006691	2.2123e-8	0.0000006691	2027
	0044	6.3054499	190.6768	6.3054499	190.6768	6.3054499	190.6768	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.063573	2.7695	0.063573	2.7695	0.063573	2.7695	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	1.541193	46.5785	1.541193	46.5785	1.541193	46.5785	2027
	0066	1.541193	46.5888	1.541193	46.5888	1.541193	46.5888	2027
	0070	1.541213	46.47289	1.541213	46.47289	1.541213	46.47289	2027
Итого по организованным источникам:		**11.4815353**	**349.328765**	**11.4839836**	**349.330385**	**11.4839836**	**349.330385**	
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	3.968050174	4.304199562	3.968050174	4.304199562	3.968050174	4.304199562	2027
	0031	0.2946042	1.414473408	0.2946042	1.414473408	0.2946042	1.414473408	2027
Итого по факельным установкам:		**4.26265437**	**5.71867297**	**4.26265437**	**5.71867297**	**4.26265437**	**5.71867297**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	7.82e-10	2.467e-8	7.82e-10	2.467e-8	7.82e-10	2.467e-8	2027
	6040	2.2e-10	2.47e-10	2.2e-10	2.47e-10	2.2e-10	2.47e-10	2027
	6301	0.04497	1.36	0.04497	1.36	0.04497	1.36	2027
	6302	0.5458	16.5	0.5458	16.5	0.5458	16.5	2027
	6303	4.105	124.1	4.105	124.1	4.105	124.1	2027
	6304	0.7725	25.19	0.7725	25.19	0.7725	25.19	2027
	6308	0.0004791	0.014478	0.0004791	0.014478	0.0004791	0.014478	2027
	6310	0.00023958	0.0072391	0.00023958	0.0072391	0.00023958	0.0072391	2027
	6311	0.00055819	0.016864	0.00055819	0.016864	0.00055819	0.016864	2027
	6364	0.04669	1.411	0.04669	1.411	0.04669	1.411	2027
	6645	2e-10	2.47e-10	2e-10	2.47e-10	2e-10	2.47e-10	2027
	6717	0.5458	16.5	0.5458	16.5	0.5458	16.5	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.04678	1.413	0.04678	1.413	0.04678	1.413	2027
	6366	0.0000846	0.0000018	0.0000846	0.0000018	0.0000846	0.0000018	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6401	0.4856	16.19	0.4856	16.19	0.4856	16.19	2027
	6402	2.771	83.8	2.771	83.8	2.771	83.8	2027
	6403	0.4301	13.01	0.4301	13.01	0.4301	13.01	2027
	6404	0.02334	0.7053	0.02334	0.7053	0.02334	0.7053	2027
	6405	0.04856	1.469	0.04856	1.469	0.04856	1.469	2027
	6721	0.4856	16.19	0.4856	16.19	0.4856	16.19	2027
	6722	2.771	83.8	2.771	83.8	2.771	83.8	2027
	6723	2.771	83.8	2.771	83.8	2.771	83.8	2027
	6724	0.4301	13.01	0.4301	13.01	0.4301	13.01	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.03391	1.032	0.03391	1.032	0.03391	1.032	2027
	6031	0.006908	0.2088	0.006908	0.2088	0.006908	0.2088	2027
	6034	0.1619	4.047	0.1619	4.047	0.1619	4.047	2027
	6035	0.028	0.8445	0.028	0.8445	0.028	0.8445	2027
	6036	0.00002162	0.000653799	0.00002162	0.000653799	0.00002162	0.000653799	2027
	6037	0.00001	0.0000025	0.00001	0.0000025	0.00001	0.0000025	2027
	6038	0.02353	0.0041175	0.02353	0.0041175	0.02353	0.0041175	2027
	6361	0.04047	2.72	0.04047	2.72	0.04047	2.72	2027
	6362	0.04047	2.72	0.04047	2.72	0.04047	2.72	2027
	6363	0.04047	2.72	0.04047	2.72	0.04047	2.72	2027
	6510	0.04669	1.411	0.04669	1.411	0.04669	1.411	2027
	6512	0.4565	13.8	0.4565	13.8	0.4565	13.8	2027
	6513	1.209	36.56	1.209	36.56	1.209	36.56	2027
	6521	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6522	0.4565	13.8	0.4565	13.8	0.4565	13.8	2027
	6523	0.345	10.44	0.345	10.44	0.345	10.44	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6524	0.5903	17.85	0.5903	17.85	0.5903	17.85	2027
	6525	0.0704	2.07094	0.0704	2.07094	0.0704	2.07094	2027
	6526	0.04047	2.72	0.04047	2.72	0.04047	2.72	2027
	6527	0.02353	0.6823	0.02353	0.6823	0.02353	0.6823	2027
	6528	0.5018	15.18	0.5018	15.18	0.5018	15.18	2027
	6529	2.914	87.82	2.914	87.82	2.914	87.82	2027
	6643	0.00001	0.0000025	0.00001	0.0000025	0.00001	0.0000025	2027
	6644	0.02353	0.0041175	0.02353	0.0041175	0.02353	0.0041175	2027
(004) Установка получения серы	6424	0.00088	0.02663	0.00088	0.02663	0.00088	0.02663	2027
	6601	0.001368	0.04158	0.001368	0.04158	0.001368	0.04158	2027
	6602	0.001368	0.04158	0.001368	0.04158	0.001368	0.04158	2027
	6603	0.0009	0.02502	0.0009	0.02502	0.0009	0.02502	2027
	6604	0.000612	0.01836	0.000612	0.01836	0.000612	0.01836	2027
	6605	0.00036	0.01062	0.00036	0.01062	0.00036	0.01062	2027
	6607	0.000014	0.0004	0.000014	0.0004	0.000014	0.0004	2027
	6608	0.0250712	0.758154	0.0250712	0.758154	0.0250712	0.758154	2027
	6614	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	2027
	6615	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	2027
	6616	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	2027
	6617	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	2027
	6618	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	0.0010008	0.03024	2027
	6621	0.000880722	0.02663304	0.000880722	0.02663304	0.000880722	0.02663304	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	8.48181	91.6035	8.48181	91.6035	8.48181	91.6035	2027
	6004	0.00006323	0.00006829	0.00006323	0.00006829	0.00006323	0.00006829	2027
	6005	0.000031412	0.0009906	0.000031412	0.0009906	0.000031412	0.0009906	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6006	0.017987	0.038851	0.017987	0.038851	0.017987	0.038851	2027
	6627	0.00006936	0.000002386	0.00006936	0.000002386	0.00006936	0.000002386	2027
	6636	0.00006936	0.0000001942	0.00006936	0.0000001942	0.00006936	0.0000001942	2027
	6732	–	–	0.000005472	0.00017226	0.000005472	0.00017226	2027
	6733	–	–	0.00001685	0.0005097	0.00001685	0.0005097	2027
	6741	–	–	0.00001407	0.0000158	0.00001407	0.0000158	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.07624	2.307	0.07624	2.307	0.07624	2.307	2027
	6206	0.02248333	0.679896	0.02248333	0.679896	0.02248333	0.679896	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.7453	22.54	0.7453	22.54	0.7453	22.54	2027
	6230	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6376	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6377	0.7453	22.54	0.7453	22.54	0.7453	22.54	2027
	6378	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6419	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6421	0.045	1.36	0.045	1.36	0.045	1.36	2027
	6453	0.7453	22.54	0.7453	22.54	0.7453	22.54	2027
	6715	0.04497	1.36	0.04497	1.36	0.04497	1.36	2027
	6734	–	–	0.04348911	1.31511072	0.04348911	1.31511072	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.2377	0.0717008	0.2377	0.0717008	0.2377	0.0717008	2027
	6430	0.066	0.0188012	0.066	0.0188012	0.066	0.0188012	2027
	6431	0.418	0.181868	0.418	0.181868	0.418	0.181868	2027
	6432	0.45	0.147167	0.45	0.147167	0.45	0.147167	2027
	6433	0.1093	0.023766	0.1093	0.023766	0.1093	0.023766	2027
	6434	0.717	0.156086	0.717	0.156086	0.717	0.156086	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**36.5627027**	**888.592191**	**36.6062282**	**889.908**	**36.6062282**	**889.908**	

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		**52.3068923**	**1243.63963**	**52.3528662**	**1244.95706**	**52.3528662**	**1244.95706**	
0412 Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Организованные источники								
(004) Установка получения серы	0059	0.00074078	0.02240112	0.00074078	0.02240112	0.00074078	0.02240112	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	0.000148	0.000256	0.000148	0.000256	0.000148	0.000256	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	4.9e-11	1.503e-9	4.9e-11	1.503e-9	4.9e-11	1.503e-9	2027
	0044	0.0599937	1.8142081	0.0599937	1.8142081	0.0599937	1.8142081	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.00052984	0.023188	0.00052984	0.023188	0.00052984	0.023188	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.01279154	0.3867087	0.01279154	0.3867087	0.01279154	0.3867087	2027
	0066	0.01279153	0.3867027	0.01279153	0.3867027	0.01279153	0.3867027	2027
	0070	0.01279203	0.3867027	0.01279203	0.3867027	0.01279203	0.3867027	2027
Итого по организованным источникам:		**0.09978742**	**3.02016732**	**0.09978742**	**3.02016732**	**0.09978742**	**3.02016732**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6301	0.0003704	0.0112	0.0003704	0.0112	0.0003704	0.0112	2027
	6302	0.004495	0.1359	0.004495	0.1359	0.004495	0.1359	2027
	6303	0.03382	1.023	0.03382	1.023	0.03382	1.023	2027
	6304	0.006533	0.213	0.006533	0.213	0.006533	0.213	2027
	6364	0.0003948	0.01193	0.0003948	0.01193	0.0003948	0.01193	2027
	6717	0.004495	0.1359	0.004495	0.1359	0.004495	0.1359	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.0004218	0.01275	0.0004218	0.01275	0.0004218	0.01275	2027
	6401	0.004	0.1333	0.004	0.1333	0.004	0.1333	2027
	6402	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	2027
	6403	0.003543	0.1071	0.003543	0.1071	0.003543	0.1071	2027
	6404	0.0001974	0.005965	0.0001974	0.005965	0.0001974	0.005965	2027
	6405	0.0004	0.0121	0.0004	0.0121	0.0004	0.0121	2027
	6721	0.004	0.1333	0.004	0.1333	0.004	0.1333	2027
	6722	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6723	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	0.02343	0.7087	2027
	6724	0.003543	0.1071	0.003543	0.1071	0.003543	0.1071	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6030	0.0002793	0.008503	0.0002793	0.008503	0.0002793	0.008503	2027
	6031	0.00005691	0.00172	0.00005691	0.00172	0.00005691	0.00172	2027
	6034	0.001333	0.03333	0.001333	0.03333	0.001333	0.03333	2027
	6510	0.0003948	0.01193	0.0003948	0.01193	0.0003948	0.01193	2027
	6512	0.00376	0.1137	0.00376	0.1137	0.00376	0.1137	2027
	6513	0.00996	0.3012	0.00996	0.3012	0.00996	0.3012	2027
	6523	0.002842	0.08601	0.002842	0.08601	0.002842	0.08601	2027
	6529	0.024	0.7234	0.024	0.7234	0.024	0.7234	2027
	6736	–	–	0.003639	0.11004	0.003639	0.11004	2027
	6737	–	–	0.003639	0.11004	0.003639	0.11004	2027
	6738	–	–	0.003639	0.11004	0.003639	0.11004	2027
	6739	–	–	0.007278	0.22008	0.007278	0.22008	2027
	6740	–	–	0.014422	0.436123	0.014422	0.436123	2027
(004) Установка получения серы	6608	0.0231849	0.701112	0.0231849	0.701112	0.0231849	0.701112	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	6001	0.000628	0.019	0.000628	0.019	0.000628	0.019	2027
	6206	0.00018519	0.00560028	0.00018519	0.00560028	0.00018519	0.00560028	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6002	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	2027
	6230	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	2027
	6376	0.000371	0.0112	0.000371	0.0112	0.000371	0.0112	2027
	6377	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	2027
	6378	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	2027
	6419	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	2027
	6421	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	0.0003707	0.0112	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6453	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	0.006139	0.1856	2027
	6715	0.0003704	0.0112	0.0003704	0.0112	0.0003704	0.0112	2027
	6734	–	–	0.00041717	0.01261512	0.00041717	0.01261512	2027
(014) ЗРА и ФС	6428	0.00549	0.00176026	0.00549	0.00176026	0.00549	0.00176026	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.2292587**	**6.79991054**	**0.26229287**	**7.79884866**	**0.26229287**	**7.79884866**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.32904612**	**9.82007786**	**0.36208029**	**10.819016**	**0.36208029**	**10.819016**	
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	0011	0.0333	2.02	0.0333	2.02	0.0333	2.02	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0333**	**2.02**	**0.0333**	**2.02**	**0.0333**	**2.02**	
Неорганизованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	6501	0.0806	2.4363	0.0806	2.4363	0.0806	2.4363	2027
	6502	0.0488	1.4761	0.0488	1.4761	0.0488	1.4761	2027
	6503	0.0151	0.4573	0.0151	0.4573	0.0151	0.4573	2027
	6507	0.0278	0.84	0.0278	0.84	0.0278	0.84	2027
	6510	0.0278	0.84	0.0278	0.84	0.0278	0.84	2027
	6511	0.0027	0.0825	0.0027	0.0825	0.0027	0.0825	2027
	6736	–	–	0.017861	0.54012	0.017861	0.54012	2027
	6737	–	–	0.017861	0.54012	0.017861	0.54012	2027
	6738	–	–	0.017861	0.54012	0.017861	0.54012	2027
	6739	–	–	0.035722	1.08024	0.035722	1.08024	2027
	6740	–	–	0.070789	2.140667	0.070789	2.140667	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6101	–	–	0.007187	0.217329	0.007187	0.217329	2027
	6102	–	–	0.01443	0.436363	0.01443	0.436363	2027
	6530	1.2603	38.1104	1.2603	38.1104	1.2603	38.1104	2027
(014) ЗРА и ФС	6434	0.1433	0.0312083	0.1433	0.0312083	0.1433	0.0312083	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**1.6064**	**44.2738083**	**1.788111**	**49.7687673**	**1.788111**	**49.7687673**	

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		**1.6397**	**46.2938083**	**1.821411**	**51.7887673**	**1.821411**	**51.7887673**	
0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Неорганизованные источники								
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6101	–	–	0.004791	0.144886	0.004791	0.144886	2027
	6102	–	–	0.00962	0.290909	0.00962	0.290909	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0**	**0**	**0.014411**	**0.435795**	**0.014411**	**0.435795**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0**	**0**	**0.014411**	**0.435795**	**0.014411**	**0.435795**	
0602 Бензол (64)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.000819	0.02477	0.000819	0.02477	0.000819	0.02477	2027
	0046	0.000246	0.000531	0.000246	0.000531	0.000246	0.000531	2027
	0050	0.00123	0.002125	0.00123	0.002125	0.00123	0.002125	2027
Итого по организованным источникам:		**0.002295**	**0.027426**	**0.002295**	**0.027426**	**0.002295**	**0.027426**	
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6434	0.000692	0.000150748	0.000692	0.000150748	0.000692	0.000150748	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.000692**	**0.000150748**	**0.000692**	**0.000150748**	**0.000692**	**0.000150748**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.002987**	**0.027576748**	**0.002987**	**0.027576748**	**0.002987**	**0.027576748**	
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.000179	0.00542	0.000179	0.00542	0.000179	0.00542	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000179**	**0.00542**	**0.000179**	**0.00542**	**0.000179**	**0.00542**	
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6434	0.0002176	0.000047392	0.0002176	0.000047392	0.0002176	0.000047392	2027
	6435	0.143115	1.0301	0.143115	1.0301	0.143115	1.0301	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.1433326**	**1.03014739**	**0.1433326**	**1.03014739**	**0.1433326**	**1.03014739**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.1435116**	**1.03556739**	**0.1435116**	**1.03556739**	**0.1435116**	**1.03556739**	
0621 Метилбензол (349)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.000411	0.01243	0.000411	0.01243	0.000411	0.01243	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0046	0.0000811	0.0001752	0.0000811	0.0001752	0.0000811	0.0001752	2027
	0050	0.0004055	0.000701	0.0004055	0.000701	0.0004055	0.000701	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0008976**	**0.0133062**	**0.0008976**	**0.0133062**	**0.0008976**	**0.0133062**	
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6434	0.000435	0.000094784	0.000435	0.000094784	0.000435	0.000094784	2027
	6435	0.079823	0.5746	0.079823	0.5746	0.079823	0.5746	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.080258**	**0.574694784**	**0.080258**	**0.574694784**	**0.080258**	**0.574694784**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0811556**	**0.588000984**	**0.0811556**	**0.588000984**	**0.0811556**	**0.588000984**	
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
(008) Дизельная электростанция	0032	0.000003056	0.000000158	0.000003056	0.000000158	0.000003056	0.000000158	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000003056**	**1.5800e-7**	**0.000003056**	**1.5800e-7**	**0.000003056**	**1.5800e-7**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.000003056**	**1.5800e-7**	**0.000003056**	**1.5800e-7**	**0.000003056**	**1.5800e-7**	
0906 Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0050	0.002465	0.00426	0.002465	0.00426	0.002465	0.00426	2027
Итого по организованным источникам:		**0.002465**	**0.00426**	**0.002465**	**0.00426**	**0.002465**	**0.00426**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.002465**	**0.00426**	**0.002465**	**0.00426**	**0.002465**	**0.00426**	
1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6435	0.017915	0.129	0.017915	0.129	0.017915	0.129	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.017915**	**0.129**	**0.017915**	**0.129**	**0.017915**	**0.129**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.017915**	**0.129**	**0.017915**	**0.129**	**0.017915**	**0.129**	
1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Неорганизованные источники								
(002) Установка молекулярной осушки	6053	0.417	0.00415	0.417	0.00415	0.417	0.00415	2027
	6054	0.0222	0.00475	0.0222	0.00475	0.0222	0.00475	2027
	6649	0.0222	0.00475	0.0222	0.00475	0.0222	0.00475	2027
(014) ЗРА и ФС	6429	0.0461	0.01003	0.0461	0.01003	0.0461	0.01003	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6434	0.053	0.0115455	0.053	0.0115455	0.053	0.0115455	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.5605**	**0.0352255**	**0.5605**	**0.0352255**	**0.5605**	**0.0352255**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.5605**	**0.0352255**	**0.5605**	**0.0352255**	**0.5605**	**0.0352255**	
1061 Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.000528	0.01597	0.000528	0.01597	0.000528	0.01597	2027
	0047	0.01002	0.1558	0.01002	0.1558	0.01002	0.1558	2027
Итого по организованным источникам:		**0.010548**	**0.17177**	**0.010548**	**0.17177**	**0.010548**	**0.17177**	
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6435	0.011499	0.0828	0.011499	0.0828	0.011499	0.0828	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.011499**	**0.0828**	**0.011499**	**0.0828**	**0.011499**	**0.0828**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.022047**	**0.25457**	**0.022047**	**0.25457**	**0.022047**	**0.25457**	
1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6435	0.009557	0.0688	0.009557	0.0688	0.009557	0.0688	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.009557**	**0.0688**	**0.009557**	**0.0688**	**0.009557**	**0.0688**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.009557**	**0.0688**	**0.009557**	**0.0688**	**0.009557**	**0.0688**	
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6435	0.023166	0.1668	0.023166	0.1668	0.023166	0.1668	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.023166**	**0.1668**	**0.023166**	**0.1668**	**0.023166**	**0.1668**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.023166**	**0.1668**	**0.023166**	**0.1668**	**0.023166**	**0.1668**	
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
(008) Дизельная электростанция	0032	0.027777778	0.0014	0.027777778	0.0014	0.027777778	0.0014	2027
Итого по организованным источникам:		**0.027777778**	**0.0014**	**0.027777778**	**0.0014**	**0.027777778**	**0.0014**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.027777778**	**0.0014**	**0.027777778**	**0.0014**	**0.027777778**	**0.0014**	
1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(014) ЗРА и ФС	6435	0.033875	0.2438	0.033875	0.2438	0.033875	0.2438	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.033875**	**0.2438**	**0.033875**	**0.2438**	**0.033875**	**0.2438**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.033875**	**0.2438**	**0.033875**	**0.2438**	**0.033875**	**0.2438**	
1555 Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0042	0.0002634	0.00797	0.0002634	0.00797	0.0002634	0.00797	2027
	0046	0.000192	0.000415	0.000192	0.000415	0.000192	0.000415	2027
	0050	0.00096	0.00166	0.00096	0.00166	0.00096	0.00166	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0014154**	**0.010045**	**0.0014154**	**0.010045**	**0.0014154**	**0.010045**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.0014154**	**0.010045**	**0.0014154**	**0.010045**	**0.0014154**	**0.010045**	
1715 Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
Факельные установки								
(007) Факельная установка	0030	0.071190419	0.0709681552	0.071190419	0.0709681552	0.071190419	0.0709681552	2027
	0031	0.008648740	0.0267281253	0.008648740	0.0267281253	0.008648740	0.0267281253	2027
Итого по факельным установкам:		**0.079839159**	**0.0976962805**	**0.079839159**	**0.0976962805**	**0.079839159**	**0.0976962805**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.079839159**	**0.0976962805**	**0.079839159**	**0.0976962805**	**0.079839159**	**0.0976962805**	
1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)								
Организованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	0012	0.0000001	0.00001	0.0000001	0.00001	0.0000001	0.00001	2027
	0013	0.0000001	0.00001	0.0000001	0.00001	0.0000001	0.00001	2027
(004) Установка получения серы	0059	0.000000388	0.00001176	0.000000388	0.00001176	0.000000388	0.00001176	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	8.88e-8	0.000008	8.88e-8	0.000008	8.88e-8	0.000008	2027
	0019	0.000003	0.00016	0.000003	0.00016	0.000003	0.00016	2027
	0079	–	–	0.0004264	0.0002888	0.0004264	0.0002888	2027
	0101	–	–	0.00008336	0.00001118	0.00008336	0.00001118	2027
(009) Испытательная лаборатория	0041	1.76697e-12	5.34332e-11	1.76697e-12	5.34332e-11	1.76697e-12	5.34332e-11	2027
	0044	0.0006477	0.0195869	0.0006477	0.0195869	0.0006477	0.0195869	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000651376802**	**0.0197866601**	**0.0011611368**	**0.0200866401**	**0.0011611368**	**0.0200866401**	

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6039	1.4e-10	4.421e-9	1.4e-10	4.421e-9	1.4e-10	4.421e-9	2027
	6040	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	2027
	6645	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	4e-11	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6365	0.000000166	0.00000504	0.000000166	0.00000504	0.000000166	0.00000504	2027
(003) Установка получения легких углеводородов	6035	0.000003914	0.000118352	0.000003914	0.000118352	0.000003914	0.000118352	2027
	6036	0.000003875	0.000117167	0.000003875	0.000117167	0.000003875	0.000117167	2027
	6037	0.000003	0.00000055	0.000003	0.00000055	0.000003	0.00000055	2027
	6038	0.000003	0.0000005	0.000003	0.0000005	0.000003	0.0000005	2027
	6361	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	2027
	6362	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	2027
	6363	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	2027
	6525	0.00000622	0.0002	0.00000622	0.0002	0.00000622	0.0002	2027
	6526	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	0.0000002	0.00001344	2027
	6527	0.000003	0.0001	0.000003	0.0001	0.000003	0.0001	2027
	6528	0.00000248	0.00007504	0.00000248	0.00007504	0.00000248	0.00007504	2027
	6643	0.000003	0.00000055	0.000003	0.00000055	0.000003	0.00000055	2027
	6644	0.000003	0.0000005	0.000003	0.0000005	0.000003	0.0000005	2027
(004) Установка получения серы	6608	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	0.0000002	0.000006	2027
(005) Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	0.0000807	0.000872	0.0000807	0.000872	0.0000807	0.000872	2027
	6004	0.00001133	0.00001224	0.00001133	0.00001224	0.00001133	0.00001224	2027
	6005	0.000005629	0.0001775	0.000005629	0.0001775	0.000005629	0.0001775	2027
	6006	0.000002521	0.000005445	0.000002521	0.000005445	0.000002521	0.000005445	2027
	6627	0.00008336	0.000002868	0.00008336	0.000002868	0.00008336	0.000002868	2027
	6636	0.00008336	0.0000002334	0.00008336	0.0000002334	0.00008336	0.0000002334	2027
	6732	–	–	0.000000980	0.00003093	0.000000980	0.00003093	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6733	–	–	0.00000302	0.00009134	0.00000302	0.00009134	2027
	6741	–	–	0.000002521	0.000002831	0.000002521	0.000002831	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	6734	–	–	0.00006922	0.00209328	0.00006922	0.00209328	2027
(014) ЗРА и ФС	6430	0.0000203	0.0000044158	0.0000203	0.0000044158	0.0000203	0.0000044158	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00031985522**	**0.0017521657**	**0.00039559622**	**0.0039705467**	**0.00039559622**	**0.0039705467**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.000971232022**	**0.0215388258**	**0.00155673302**	**0.0240571868**	**0.00155673302**	**0.0240571868**	
2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)								
Организованные источники								
(009) Испытательная лаборатория	0048	0.0125	0.027	0.0125	0.027	0.0125	0.027	2027
(012) Компрессорная станция низкого давления	0002	0.05246	1.8388	0.05246	1.8388	0.05246	1.8388	2027
(013) Компрессорная станция высокого давления	0005	0.19995	5.649	0.19995	5.649	0.19995	5.649	2027
	0066	0.19995	5.784	0.19995	5.784	0.19995	5.784	2027
	0070	0.19995	5.784	0.19995	5.784	0.19995	5.784	2027
	0073	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
	0074	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
	0075	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
	0076	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
	0077	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
	0078	0.03	0.00432	0.03	0.00432	0.03	0.00432	2027
Итого по организованным источникам:		**0.84481**	**19.10872**	**0.84481**	**19.10872**	**0.84481**	**19.10872**	
Неорганизованные источники								
(003) Установка получения легких углеводородов	6367	0.000748	0.023	0.000748	0.023	0.000748	0.023	2027
	6423	0.000748	0.023	0.000748	0.023	0.000748	0.023	2027
	6504	0.000651	0.02	0.000651	0.02	0.000651	0.02	2027
	6505	0.008767	0.265	0.008767	0.265	0.008767	0.265	2027
	6506	0.00839	0.254	0.00839	0.254	0.00839	0.254	2027
	6508	0.0111	0.672	0.0111	0.672	0.0111	0.672	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6509	0.000449	0.014	0.000449	0.014	0.000449	0.014	2027
	6514	0.000611	0.018	0.000611	0.018	0.000611	0.018	2027
	6515	0.0139	0.42	0.0139	0.42	0.0139	0.42	2027
	6516	0.00833	0.504	0.00833	0.504	0.00833	0.504	2027
	6517	0.00833	0.0006	0.00833	0.0006	0.00833	0.0006	2027
	6518	0.0111	0.336	0.0111	0.336	0.0111	0.336	2027
	6519	0.000121	0.004	0.000121	0.004	0.000121	0.004	2027
	6520	0.000601	0.018	0.000601	0.018	0.000601	0.018	2027
	6725	0.008767	0.265	0.008767	0.265	0.008767	0.265	2027
	6726	0.0111	0.672	0.0111	0.672	0.0111	0.672	2027
	6727	0.000449	0.014	0.000449	0.014	0.000449	0.014	2027
	6728	0.00833	0.504	0.00833	0.504	0.00833	0.504	2027
	6729	0.000121	0.004	0.000121	0.004	0.000121	0.004	2027
(014) ЗРА и ФС	6433	0.212	0.046183	0.212	0.046183	0.212	0.046183	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.314613**	**4.076783**	**0.314613**	**4.076783**	**0.314613**	**4.076783**	
Всего по загрязняющему веществу:		**1.159423**	**23.185503**	**1.159423**	**23.185503**	**1.159423**	**23.185503**	
2752 Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
(014) ЗРА и ФС	6435	0.075692	0.54448	0.075692	0.54448	0.075692	0.54448	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.075692**	**0.54448**	**0.075692**	**0.54448**	**0.075692**	**0.54448**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.075692**	**0.54448**	**0.075692**	**0.54448**	**0.075692**	**0.54448**	
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
(008) Дизельная электростанция	0032	0.666666667	0.035	0.666666667	0.035	0.666666667	0.035	2027
Итого по организованным источникам:		**0.666666667**	**0.035**	**0.666666667**	**0.035**	**0.666666667**	**0.035**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.666666667**	**0.035**	**0.666666667**	**0.035**	**0.666666667**	**0.035**	
2902 Взвешенные частицы (116)								

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6060	0.00112	0.012096	0.00112	0.012096	0.00112	0.012096	2027
	6061	0.00278	0.00673	0.00278	0.00673	0.00278	0.00673	2027
	6062	0.006	0.0108	0.006	0.0108	0.006	0.0108	2027
	6063	0.0014	0.00252	0.0014	0.00252	0.0014	0.00252	2027
	6064	0.0014	0.00252	0.0014	0.00252	0.0014	0.00252	2027
	6368	0.0014	0.00504	0.0014	0.00504	0.0014	0.00504	2027
	6369	0.0406	0.0877	0.0406	0.0877	0.0406	0.0877	2027
	6370	0.0406	0.057	0.0406	0.057	0.0406	0.057	2027
	6373	0.00278	0.002	0.00278	0.002	0.00278	0.002	2027
	6374	0.00278	0.006	0.00278	0.006	0.00278	0.006	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.10086**	**0.192406**	**0.10086**	**0.192406**	**0.10086**	**0.192406**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.10086**	**0.192406**	**0.10086**	**0.192406**	**0.10086**	**0.192406**	
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)								
Организованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	0054	0.000222	0.0008	0.000222	0.0008	0.000222	0.0008	2027
Итого по организованным источникам:		**0.000222**	**0.0008**	**0.000222**	**0.0008**	**0.000222**	**0.0008**	
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6371	0.00000833	0.00005	0.00000833	0.00005	0.00000833	0.00005	2027
	6375	0.000806	0.0001	0.000806	0.0001	0.000806	0.0001	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.00081433**	**0.00015**	**0.00081433**	**0.00015**	**0.00081433**	**0.00015**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.00103633**	**0.00095**	**0.00103633**	**0.00095**	**0.00103633**	**0.00095**	
2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Неорганизованные источники								
(010) Ремонтная мастерская	6062	0.004	0.0072	0.004	0.0072	0.004	0.0072	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.004**	**0.0072**	**0.004**	**0.0072**	**0.004**	**0.0072**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.004**	**0.0072**	**0.004**	**0.0072**	**0.004**	**0.0072**	

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3152 Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)								
Неорганизованные источники								
(011) Паро- водоснабжение и канализация	6043	0.00053876	0.016292	0.00053876	0.016292	0.00053876	0.016292	2027
	6046	0.02222	1.34	0.02222	1.34	0.02222	1.34	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.02275876**	**1.356292**	**0.02275876**	**1.356292**	**0.02275876**	**1.356292**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.02275876**	**1.356292**	**0.02275876**	**1.356292**	**0.02275876**	**1.356292**	
3401 Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)								
Организованные источники								
(001) Установка сероочистки	0006	0.0002	0.0101	0.0002	0.0101	0.0002	0.0101	2027
	0007	0.0066	0.3965	0.0066	0.3965	0.0066	0.3965	2027
	0009	0.007	0.2	0.007	0.2	0.007	0.2	2027
Итого по организованным источникам:		**0.0138**	**0.6066**	**0.0138**	**0.6066**	**0.0138**	**0.6066**	
Неорганизованные источники								
(001) Установка сероочистки	6305	0.014554522	0.440128745	0.014554522	0.440128745	0.014554522	0.440128745	2027
	6306	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	2027
	6307	0.000195082	0.005899277	0.000195082	0.005899277	0.000195082	0.005899277	2027
	6308	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	2027
	6309	0.0081	0.2464	0.0081	0.2464	0.0081	0.2464	2027
	6311	0.000074315	0.0022473	0.000074315	0.0022473	0.000074315	0.0022473	2027
	6312	0.0081	0.02464	0.0081	0.02464	0.0081	0.02464	2027
	6313	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	2027
	6314	0.002022559	0.061162182	0.002022559	0.061162182	0.002022559	0.061162182	2027
	6315	0.001756769	0.053124709	0.001756769	0.053124709	0.001756769	0.053124709	2027
	6316	0.001746538	0.052815295	0.001746538	0.052815295	0.001746538	0.052815295	2027
	6317	0.000281141	0.008501709	0.000281141	0.008501709	0.000281141	0.008501709	2027
	6318	0.000384494	0.011627099	0.000384494	0.011627099	0.000384494	0.011627099	2027
	6319	0.0033	0.0011732	0.0033	0.0011732	0.0033	0.0011732	2027

Производство, цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2027–2031 гг.		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6426	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	2027
	6427	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	0.0244	0.7391	2027
	6718	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	0.0163	0.4927	2027
	6719	0.000195082	0.005899277	0.000195082	0.005899277	0.000195082	0.005899277	2027
	6720	0.001756769	0.053124709	0.001756769	0.053124709	0.001756769	0.053124709	2027
(002) Установка молекулярной осушки	6366	0.0000352	0.0000007	0.0000352	0.0000007	0.0000352	0.0000007	2027
(004) Установка получения серы	6606	0.000241169	0.007292941	0.000241169	0.007292941	0.000241169	0.007292941	2027
(014) ЗРА и ФС	6431	0.000549	0.000182168	0.000549	0.000182168	0.000549	0.000182168	2027
	6433	0.03334	0.0072508	0.03334	0.0072508	0.03334	0.0072508	2027
Итого по неорганизованным источникам:		**0.19873264**	**4.67687011**	**0.19873264**	**4.67687011**	**0.19873264**	**4.67687011**	
Всего по загрязняющему веществу:		**0.21253264**	**5.28347011**	**0.21253264**	**5.28347011**	**0.21253264**	**5.28347011**	
Всего по объекту:		**931.478799**	**3498.55603**	**935.627671**	**3512.22949**	**935.627671**	**3512.22949**	
в том числе:								
твердые:		**19.098673**	**72.1116564**	**19.098673**	**72.1116564**	**19.098673**	**72.1116564**	
газообразные и жидкие:		**912.380126**	**3426.44437**	**916.528998**	**3440.11783**	**916.528998**	**3440.11783**	
из них от факельных установок (ист. 0030, 0031):		**831.754221**	**1158.69451**	**831.754221**	**1158.69451**	**831.754221**	**1158.69451**	

Примечание: «–» — источник вводится в эксплуатацию в период действия нормативов (2027–2031 гг.), на существующее положение выбросы отсутствуют.

8.4. Уточнение границ области воздействия объекта

Граница области воздействия объекта устанавливается согласно приказу и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». (с изменениями от 04.05.2024 № 18)

Согласно ранее полученного санитарно-эпидемиологического заключения № D.04.X.KZ61VBZ00035135 от 21.06.2022 г. на Проект обоснования установленного (окончательного) размера СЗЗ для ТОО «Gas Processing Company» по установке комплексной подготовки газа, мощностью 40 000 м3/час на месторождении Кожасай, предприятие отнесено к 1 классу с размером СЗЗ: С, В, З, СЗ-3500м, СВ, ЮВ, ЮЗ-3920, Ю - 4480 м (копия заключения представлена в приложении №5).

Согласно результатам расчетов рассеивания превышений ПДК на границе ранее установленной СЗЗ не выявлено. В границы санитарно-защитной зоны жилые зоны не входят, постоянно проживающее население в пределах СЗЗ отсутствует. Зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры в санитарно-защитную зону не входят.

Разработка ранее установленной СЗЗ не требуется.

На основании выше изложенного размер СЗЗ для ТОО «Gas Processing Company» представлен в таблице 8.4.1.

Определение размера санитарно-защитной зоны

Таблица 8.4.1.

Румбы направлений ветра	**С**	**СВ**	**В**	**ЮВ**	**Ю**	**ЮЗ**	**З**	**СЗ**
Р,%	6	12	16	19	11	11	14	11
Размер СЗЗ	3500	3920	3500	3920	4480	3920	3500	3500

9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

9.1. Мероприятия по сокращению выбросов при НМУ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Центра гидрометеорологии о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производительности:

-отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;

-ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента производства;

-усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

-проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;

-приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;

-запрещение работы на форсированном режиме оборудования.

Второй режим работы предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

-снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ.

Третий режим работы предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40-60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на периоды НМУ по источникам загрязнения атмосферы, представлены в таблице 9.1.1., 9.1.2.

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Режим 1 — сокращение выбросов на 20 %														
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0006	230/380		7.3	0.315	5.87	0.4574568 / 0.4574568		4e-8	3.20e-8	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0002	0.00016	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0007	213/335		14	0.56	1.87	0.4605837 / 0.4605837		0.0000661	0.00005288	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0066	0.00528	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	219/311		14	0.56	9.18	2.2610472 / 2.2610472		0.0000022	0.00000176	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.007	0.0056	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6039	228/294	1/1	2					4e-12	3.20e-12	20
			Бутан (99)									2.005e-8	1.60e-8	20
			Гексан (135)									2.911e-8	2.33e-8	20
			Пентан (450)									0.000001186	9.49e-7	20
			Метан (727*)									7.82e-10	6.26e-10	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.4e-10	1.12e-10	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6040	228/294	1/1	2					1e-12	8.00e-13	20
			Бутан (99)									5.9e-9	4.72e-9	20
			Гексан (135)									8.5e-9	6.80e-9	20
			Пентан (450)									0.000000346	2.77e-7	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									2.2e-10	1.76e-10	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	3.20e-11	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6301	214/364	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006042	0.00048336	20
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000468	20
			Пентан (450)									0.0002733	0.00021864	20
			Метан (727*)									0.04497	0.035976	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00029632	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6302	209/360	1/1	2					0.01318	0.010544	20
			Бутан (99)									0.007334	0.0058672	20
			Гексан (135)									0.00071	0.000568	20
			Пентан (450)									0.003317	0.0026536	20
			Метан (727*)									0.5458	0.43664	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.003596	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6303	209/360	1/1	2					0.09911	0.079288	20
			Бутан (99)									0.05516	0.044128	20
			Гексан (135)									0.005341	0.0042728	20
			Пентан (450)									0.02495	0.01996	20
			Метан (727*)									4.105	3.284	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.03382	0.027056	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6304	223/358	1/1	2					0.000004285	0.000003428	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01124	0.008992	20
			Гексан (135)									0.001525	0.00122	20
			Пентан (450)									0.007037	0.0056296	20
			Метан (727*)									0.7725	0.618	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006533	0.0052264	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6305	211/319	1/1	2					0.000292778	0.0002342224	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.014554522	0.01164362	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6306	218/365	1/1	2					0.000328	0.0002624	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.01304	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6307	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000031392	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0001560656	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6308	210/353	1/1	2					0.03155756	0.02524605	20
			Метан (727*)									0.0004791	0.00038328	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.01304	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6309	213/353	1/1	2					0.00000278	0.000002224	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00648	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6310	225/352	1/1	2					0.015776	0.0126208	20
			Метан (727*)									0.00023958	0.000191664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6311	214/344	1/1	2					0.00065392	0.000523136	20
			Метан (727*)									0.00055819	0.000446552	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000074315	0.000059452	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6312	215/340	1/1	2					0.00000278	0.000002224	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00648	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6313	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000006664	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01952	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6314	211/319	1/1	2					0.00000069	5.52e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.002022559	0.001618047	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6315	209/360	1/1	2					0.000000599	4.79e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.001405415	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6316	209/360	1/1	2					0.000000595	4.76e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001746538	0.00139723	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6317	209/359	1/1	2					9.6e-8	7.68e-8	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000281141	0.0002249128	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6318	214/306	1/1	2					0.000000131	1.05e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000384494	0.0003075952	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6319	222/307	1/1	2					0.00000111	8.88e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0033	0.00264	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6364	230/152	1/1	2					0.00000259	0.000002072	20
			Бутан (99)									0.0006793	0.00054344	20
			Гексан (135)									0.00009215	0.00007372	20
			Пентан (450)									0.0004253	0.00034024	20
			Метан (727*)									0.04669	0.037352	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00031584	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6426	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000006664	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01952	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6427	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000006664	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01952	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6645	228/294	1/1	2					1e-12	8.00e-13	20
			Бутан (99)									5.9e-9	4.72e-9	20
			Гексан (135)									8.5e-9	6.80e-9	20
			Пентан (450)									0.000000346	2.77e-7	20
			Метан (727*)									2e-10	1.60e-10	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	3.20e-11	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6717	209/360	1/1	2					0.01318	0.010544	20
			Бутан (99)									0.007334	0.0058672	20
			Гексан (135)									0.00071	0.000568	20
			Пентан (450)									0.003317	0.0026536	20
			Метан (727*)									0.5458	0.43664	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.003596	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6718	218/365	1/1	2					0.00000556	0.000004448	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.01304	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6719	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000031392	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0001560656	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6720	209/360	1/1	2					0.000000599	4.79e-7	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.001405415	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	231/292		20	0.5	0.65	0.2117 / 0.2117		0.02375	0.019	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00386	0.003088	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00194	0.001552	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.02227	0.017816	20
			Метан (727*)									0.025	0.02	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6053	286/355	1/1	2					0.417	0.3336	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6054	290/355	1/1	2					0.0222	0.01776	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6365	140/261	1/1	2					0.0000001	8.00e-8	20
			Бутан (99)									0.000676	0.0005408	20
			Гексан (135)									0.00001	0.000008	20
			Пентан (450)									0.0004871	0.00038968	20
			Метан (727*)									0.04678	0.037424	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004218	0.00033744	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000166	1.33e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6366	155/120	1/1	2					0.002300009	0.001840007	20
			Метан (727*)									0.0000846	0.00006768	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0000352	0.00002816	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	214/294	1/1	2					0.01172	0.009376	20
			Бутан (99)									0.006526	0.0052208	20
			Гексан (135)									0.0006318	0.00050544	20
			Пентан (450)									0.002952	0.0023616	20
			Метан (727*)									0.4856	0.38848	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0032	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00012296	20
			Бутан (99)									0.04032	0.032256	20
			Гексан (135)									0.00547	0.004376	20
			Пентан (450)									0.02524	0.020192	20
			Метан (727*)									2.771	2.2168	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.018744	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	225/294	1/1	2					0.01038	0.008304	20
			Бутан (99)									0.00578	0.004624	20
			Гексан (135)									0.0005596	0.00044768	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.002614	0.0020912	20
			Метан (727*)									0.4301	0.34408	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0028344	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	230/296	1/1	2					0.000001295	0.000001036	20
			Бутан (99)									0.0003396	0.00027168	20
			Гексан (135)									0.00004608	0.000036864	20
			Пентан (450)									0.0002126	0.00017008	20
			Метан (727*)									0.02334	0.018672	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0001974	0.00015792	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	227/291	1/1	2					0.001172	0.0009376	20
			Бутан (99)									0.0006526	0.00052208	20
			Гексан (135)									0.00006318	0.000050544	20
			Пентан (450)									0.0002952	0.00023616	20
			Метан (727*)									0.04856	0.038848	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004	0.00032	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6649	290/355	1/1	2					0.0222	0.01776	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6721	214/294	1/1	2					0.01172	0.009376	20
			Бутан (99)									0.006526	0.0052208	20
			Гексан (135)									0.0006318	0.00050544	20
			Пентан (450)									0.002952	0.0023616	20
			Метан (727*)									0.4856	0.38848	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0032	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6722	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00012296	20
			Бутан (99)									0.04032	0.032256	20
			Гексан (135)									0.00547	0.004376	20
			Пентан (450)									0.02524	0.020192	20
			Метан (727*)									2.771	2.2168	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.018744	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6723	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00012296	20
			Бутан (99)									0.04032	0.032256	20
			Гексан (135)									0.00547	0.004376	20
			Пентан (450)									0.02524	0.020192	20
			Метан (727*)									2.771	2.2168	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.018744	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6724	225/294	1/1	2					0.01038	0.008304	20
			Бутан (99)									0.00578	0.004624	20
			Гексан (135)									0.0005596	0.00044768	20
			Пентан (450)									0.002614	0.0020912	20
			Метан (727*)									0.4301	0.34408	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0028344	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0011	268/307		11	1.1	13.4	12.7344756 / 12.7344756		0.0333	0.02664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0012	265/362		11	1.1	8.1	7.6977054 / 7.6977054		0.0000002	1.60e-7	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.00947	0.007576	20
			Гексан (135)									0.0000044	0.00000352	20
			Пентан (450)									0.0025	0.002	20
			Метан (727*)									0.00934	0.007472	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	8.00e-8	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0013	293/320		8	0.6	13	3.675672 / 3.675672		0.0003908	0.00031264	20
			Бутан (99)									0.0003509	0.00028072	20
			Гексан (135)									0.00002106	0.000016848	20
			Пентан (450)									0.00009838	0.000078704	20
			Метан (727*)									0.01619	0.012952	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	8.00e-8	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6030	284/292	1/1	2					0.0008186	0.00065488	20
			Бутан (99)									0.0004556	0.00036448	20
			Гексан (135)									0.00004411	0.000035288	20
			Пентан (450)									0.0002061	0.00016488	20
			Метан (727*)									0.03391	0.027128	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0002793	0.00022344	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6031	290/293	1/1	2					0.0001668	0.00013344	20
			Бутан (99)									0.00009284	0.000074272	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.000008989	0.0000071912	20
			Пентан (450)									0.000042	0.0000336	20
			Метан (727*)									0.006908	0.0055264	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00005691	0.000045528	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6034	265/300	1/1	2					0.003908	0.0031264	20
			Бутан (99)									0.002175	0.00174	20
			Гексан (135)									0.0002106	0.00016848	20
			Пентан (450)									0.0009838	0.00078704	20
			Метан (727*)									0.1619	0.12952	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.001333	0.0010664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6035	256/295	1/1	2					0.0006759	0.00054072	20
			Бутан (99)									0.0006069	0.00048552	20
			Гексан (135)									0.00003643	0.000029144	20
			Пентан (450)									0.0001702	0.00013616	20
			Метан (727*)									0.028	0.0224	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003914	0.0000031312	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6036	262/294	1/1	2					0.000000117	9.36e-8	20
			Бутан (99)									0.000554171	0.0004433368	20
			Гексан (135)									0.000804461	0.0006435688	20
			Пентан (450)									0.032768146	0.02621452	20
			Метан (727*)									0.00002162	0.000017296	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003875	0.0000031	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6037	257/293	1/1	2					0.0000001	8.00e-8	20
			Бутан (99)									0.00036	0.000288	20
			Гексан (135)									0.000052	0.0000416	20
			Пентан (450)									0.02132	0.017056	20
			Метан (727*)									0.00001	0.000008	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6038	258/292	1/1	2					0.000568	0.0004544	20
			Бутан (99)									0.00051	0.000408	20
			Гексан (135)									0.00003061	0.000024488	20
			Пентан (450)									0.000143	0.0001144	20
			Метан (727*)									0.02353	0.018824	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6361	262/307	1/1	2					0.000977	0.0007816	20
			Бутан (99)									0.0008771	0.00070168	20
			Гексан (135)									0.00005265	0.00004212	20
			Пентан (450)									0.000246	0.0001968	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.032376	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.60e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6362	262/307	1/1	2					0.000977	0.0007816	20
			Бутан (99)									0.0008771	0.00070168	20
			Гексан (135)									0.00005265	0.00004212	20
			Пентан (450)									0.000246	0.0001968	20
			Метан (727*)									0.04047	0.032376	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.60e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6363	262/307	1/1	2					0.000977	0.0007816	20
			Бутан (99)									0.0008771	0.00070168	20
			Гексан (135)									0.00005265	0.00004212	20
			Пентан (450)									0.000246	0.0001968	20
			Метан (727*)									0.04047	0.032376	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.60e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6367	259/260	1/1	2					0.000748	0.0005984	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6423	259/260	1/1	2					0.000748	0.0005984	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6501	266/391	1/1	2					0.0806	0.06448	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6502	255/359	1/1	2					0.0488	0.03904	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6503	261/370	1/1	2					0.0151	0.01208	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6504	255/352	1/1	2					0.000651	0.0005208	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6505	257/341	1/1	2					0.008767	0.0070136	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6506	257/331	1/1	2					0.00839	0.006712	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6507	255/326	1/1	2					0.0278	0.02224	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6508	255/318	1/1	2					0.0111	0.00888	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6509	265/345	1/1	2					0.000449	0.0003592	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6510	293/349	1/1	2					0.00000259	0.000002072	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0006793	0.00054344	20
			Гексан (135)									0.00009215	0.00007372	20
			Пентан (450)									0.0004253	0.00034024	20
			Метан (727*)									0.04669	0.037352	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00031584	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.0278	0.02224	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6511	290/357	1/1	2					0.0027	0.00216	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6512	271/362	1/1	2					0.01102	0.008816	20
			Бутан (99)									0.006134	0.0049072	20
			Гексан (135)									0.0005939	0.00047512	20
			Пентан (450)									0.002774	0.0022192	20
			Метан (727*)									0.4565	0.3652	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00376	0.003008	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6513	287/355	1/1	2					0.02919	0.023352	20
			Бутан (99)									0.01625	0.013	20
			Гексан (135)									0.001573	0.0012584	20
			Пентан (450)									0.007349	0.0058792	20
			Метан (727*)									1.209	0.9672	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00996	0.007968	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6514	292/338	1/1	2					0.000611	0.0004888	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6515	293/349	1/1	2					0.0139	0.01112	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6516	260/316	1/1	2					0.00833	0.006664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6517	267/320	1/1	2					0.00833	0.006664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6518	262/307	1/1	2					0.0111	0.00888	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6519	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000968	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6520	288/321	1/1	2					0.000601	0.0004808	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6521	269/366	1/1	2					0.0009754	0.00078032	20
			Пентан (450)									0.0002735	0.0002188	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6522	287/338	1/1	2					0.009894	0.0079152	20
			Пентан (450)									0.002774	0.0022192	20
			Метан (727*)									0.4565	0.3652	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6523	284/325	1/1	2					0.008328	0.0066624	20
			Бутан (99)									0.004636	0.0037088	20
			Гексан (135)									0.0004488	0.00035904	20
			Пентан (450)									0.002097	0.0016776	20
			Метан (727*)									0.345	0.276	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.002842	0.0022736	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6524	293/298	1/1	2					0.01358	0.010864	20
			Пентан (450)									0.005377	0.0043016	20
			Метан (727*)									0.5903	0.47224	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6525	285/299	1/1	2					0.0011366	0.00090928	20
			Бутан (99)									0.02469	0.019752	20
			Гексан (135)									0.00007122	0.000056976	20
			Пентан (450)									0.006526	0.0052208	20
			Метан (727*)									0.0704	0.05632	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000622	0.000004976	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6526	262/307	1/1	2					0.000977	0.0007816	20
			Бутан (99)									0.0008771	0.00070168	20
			Гексан (135)									0.00005265	0.00004212	20
			Пентан (450)									0.000246	0.0001968	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.032376	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.60e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6527	262/307	1/1	2					0.000568	0.0004544	20
			Бутан (99)									0.00051	0.000408	20
			Гексан (135)									0.00003061	0.000024488	20
			Пентан (450)									0.000143	0.0001144	20
			Метан (727*)									0.02353	0.018824	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6528	288/297	1/1	2					0.01211	0.009688	20
			Бутан (99)									0.01088	0.008704	20
			Гексан (135)									0.0006529	0.00052232	20
			Пентан (450)									0.00305	0.00244	20
			Метан (727*)									0.5018	0.40144	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000248	0.000001984	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6529	288/297	1/1	2					0.07034	0.056272	20
			Бутан (99)									0.03915	0.03132	20
			Гексан (135)									0.003791	0.0030328	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.01771	0.014168	20
			Метан (727*)									2.914	2.3312	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.024	0.0192	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6643	257/293	1/1	2					0.0000001	8.00e-8	20
			Бутан (99)									0.00036	0.000288	20
			Гексан (135)									0.000052	0.0000416	20
			Пентан (450)									0.02132	0.017056	20
			Метан (727*)									0.00001	0.000008	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6644	258/292	1/1	2					0.000568	0.0004544	20
			Бутан (99)									0.00051	0.000408	20
			Гексан (135)									0.00003061	0.000024488	20
			Пентан (450)									0.000143	0.0001144	20
			Метан (727*)									0.02353	0.018824	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6725	257/341	1/1	2					0.008767	0.0070136	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6726	255/318	1/1	2					0.0111	0.00888	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6727	265/345	1/1	2					0.000449	0.0003592	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6728	260/316	1/1	2					0.00833	0.006664	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6729	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000968	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6736	269/366	1/1	2					0.006278	0.0050224	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0029112	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0142888	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6737	269/366	1/1	2					0.006278	0.0050224	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0029112	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0142888	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6738	269/366	1/1	2					0.006278	0.0050224	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0029112	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0142888	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6739	269/366	1/1	2					0.012556	0.0100448	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.007278	0.0058224	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.035722	0.0285776	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (1)	Организационно-технические мероприятия	Бутан (99)	6740	269/366	1/1	2					0.024881	0.0199048	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.014422	0.0115376	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.070789	0.0566312	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	20/336		55	0.6	2	0.565488 / 0.565488		0.637586	0.5100688	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.103609	0.0828872	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									13.673	10.9384	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00217112	0.001736896	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.3734	1.09872	20
			Бутан (99)									0.00120888	0.000967104	20
			Гексан (135)									0.000117	0.0000936	20
			Пентан (450)									0.00054656	0.000437248	20
			Метан (727*)									0.40243334	0.3219467	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00074078	0.000592624	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000388	3.10e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0060	254/257		10.6	0.356	12	1.1944615 / 1.1944615	30 / 30	0.00000036	2.88e-7	20
			Сера элементарная (1125*)									0.10091	0.080728	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0063	319/209		7.8	0.5	12	2.3562 / 2.3562		1.51e-8	1.21e-8	20
			Сера элементарная (1125*)									0.006	0.0048	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0064	320/150		10	0.3	12	0.848232 / 0.848232		0.00000057	4.56e-7	20
			Сера элементарная (1125*)									0.18898	0.151184	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера элементарная (1125*)	0072	300/62		5	0.15	12	0.212058 / 0.212058		0.000005616	0.0000044928	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6424	140/150	1/1	2					0.001583444	0.001266755	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000528	20
			Метан (727*)									0.00088	0.000704	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6601	304/266	1/1	2					0.037924	0.0303392	20
			Метан (727*)									0.001368	0.0010944	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6602	305/266	1/1	2					0.037924	0.0303392	20
			Метан (727*)									0.001368	0.0010944	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6603	309/267	1/1	2					0.02495	0.01996	20
			Метан (727*)									0.0009	0.00072	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6604	298/267	1/1	2					0.016966	0.0135728	20
			Метан (727*)									0.000612	0.0004896	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6605	297/205	1/1	2					0.00998	0.007984	20
			Метан (727*)									0.00036	0.000288	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6606	300/206	1/1	2					6e-8	4.80e-8	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000241169	0.0001929352	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6607	294/209	1/1	2					0.0000312	0.00002496	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.000003	0.0000024	20
			Метан (727*)									0.000014	0.0000112	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6608	294/209	1/1	2					0.0000009	7.20e-7	20
			Бутан (99)									0.0231849	0.01854792	20
			Пентан (450)									0.0061036	0.00488288	20
			Метан (727*)									0.0250712	0.02005696	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0231849	0.01854792	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.60e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6612	284/215	1/1	2					0.000004	0.0000032	20
			Сера элементарная (1125*)									1.2443	0.99544	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6614	291/235	1/1	2					0.0277444	0.02219552	20
			Метан (727*)									0.0010008	0.00080064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6615	293/232	1/1	2					0.0277444	0.02219552	20
			Метан (727*)									0.0010008	0.00080064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6616	293/230	1/1	2					0.0277444	0.02219552	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.0010008	0.00080064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6617	293/234	1/1	2					0.0277444	0.02219552	20
			Метан (727*)									0.0010008	0.00080064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6618	294/233	1/1	2					0.0277444	0.02219552	20
			Метан (727*)									0.0010008	0.00080064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6621	293/228	1/1	2					0.00158	0.001264	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000528	20
			Метан (727*)									0.000880722	0.0007045776	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6622	285/213	1/1	2					2e-8	1.60e-8	20
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.004448	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	6623	284/211	1/1	2					2e-8	1.60e-8	20
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.004448	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0018	250/333		14	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00034704	20
			Бутан (99)									0.0003895	0.0003116	20
			Гексан (135)									0.00002338	0.000018704	20
			Пентан (450)									0.0001092	0.00008736	20
			Метан (727*)									0.01797	0.014376	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									8.88e-8	7.10e-8	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0019	239/54		14	0.7	11.84	4.5565766 / 4.5565766		0.0000001	8.00e-8	20
			Бутан (99)									0.00036	0.000288	20
			Гексан (135)									0.00052	0.000416	20
			Пентан (450)									0.02131	0.017048	20
			Метан (727*)									0.00001	0.000008	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000024	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	237/59		15	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00034704	20
			Бутан (99)									0.0002414	0.00019312	20
			Гексан (135)									0.00002338	0.000018704	20
			Пентан (450)									0.0001092	0.00008736	20
			Метан (727*)									0.01797	0.014376	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000148	0.0001184	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0079	288/28							0.00001293	0.000010344	20
			Бутан (99)									0.06099	0.048792	20
			Гексан (135)									0.08854	0.070832	20
			Пентан (450)									3.6063	2.88504	20
			Метан (727*)									0.002379	0.0019032	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0004264	0.00034112	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	288/28							0.0001489	0.00011912	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0002351	0.00018808	20
			Гексан (135)									0.000372	0.0002976	20
			Пентан (450)									0.0003115	0.0002492	20
			Метан (727*)									0.00006936	0.000055488	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000066688	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	288/28	1/1	2					0.0002019	0.00016152	20
			Бутан (99)									8.59888	6.879104	20
			Гексан (135)									0.004037	0.0032296	20
			Пентан (450)									2.26679	1.813432	20
			Метан (727*)									8.48181	6.785448	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000807	0.00006456	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	243/26	1/1	2					0.000000343	2.74e-7	20
			Бутан (99)									0.001621	0.0012968	20
			Гексан (135)									0.002353	0.0018824	20
			Пентан (450)									0.095833	0.0766664	20
			Метан (727*)									0.00006323	0.000050584	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00001133	0.000009064	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	197/55	1/1	2					0.000000171	1.37e-7	20
			Бутан (99)									0.000805138	0.0006441104	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.001168778	0.0009350224	20
			Пентан (450)									0.047607876	0.0380863	20
			Метан (727*)									0.000031412	0.0000251296	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000005629	0.0000045032	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	247/59	1/1	2					0.000434	0.0003472	20
			Бутан (99)									0.00039	0.000312	20
			Гексан (135)									0.0000234	0.00001872	20
			Пентан (450)									0.000109	0.0000872	20
			Метан (727*)									0.017987	0.0143896	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000020168	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	288/28	1/1	2					0.007187	0.0057496	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.004791	0.0038328	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6102	288/28	1/1	2					0.01443	0.011544	20
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.00962	0.007696	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6530	258/308	1/1	2					1.2603	1.00824	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6627	288/28	1/1	2					0.0001489	0.00011912	20
			Бутан (99)									0.0002351	0.00018808	20
			Гексан (135)									0.000372	0.0002976	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.0003115	0.0002492	20
			Метан (727*)									0.00006936	0.000055488	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000066688	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6636	243/26	1/1	2					0.0001489	0.00011912	20
			Бутан (99)									0.0002351	0.00018808	20
			Гексан (135)									0.000372	0.0002976	20
			Пентан (450)									0.0003115	0.0002492	20
			Метан (727*)									0.00006936	0.000055488	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000066688	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6732	288/28	1/1	2					2.974e-8	2.38e-8	20
			Бутан (99)									0.0001403	0.00011224	20
			Гексан (135)									0.0002036	0.00016288	20
			Пентан (450)									0.008294	0.0066352	20
			Метан (727*)									0.000005472	0.0000043776	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000980	7.84e-7	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6733	288/28	1/1	2					9.159e-8	7.33e-8	20
			Бутан (99)									0.000432	0.0003456	20
			Гексан (135)									0.0006271	0.00050168	20
			Пентан (450)									0.02554	0.020432	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.00001685	0.00001348	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000302	0.000002416	20
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6741	288/28	1/1	2					7.644e-8	6.12e-8	20
			Бутан (99)									0.0003606	0.00028848	20
			Гексан (135)									0.0005234	0.00041872	20
			Пентан (450)									0.02132	0.017056	20
			Метан (727*)									0.00001407	0.000011256	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000020168	20
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	85/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.2014	0.16112	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03273	0.026184	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01923	0.015384	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01272	0.010176	20
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	86/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.23289	0.186312	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03784	0.030272	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0147	0.01176	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.11946	0.095568	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	92/266		15	0.5	20.8	4.08408 / 4.08408		0.2081	0.16648	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03382	0.027056	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01696	0.013568	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00498	0.003984	20
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	94/266		15	0.5	12.4	2.43474 / 2.43474		0.38	0.304	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06175	0.0494	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02714	0.021712	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0105	0.0084	20
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0030	300/98		64.3	0.907	20.21	13.0778395 / 13.0778395	3282.5 / 3282.5	23.80830104	19.04664	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									15.87220069	12.69776	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									281.3955875	225.1165	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.189119846	0.1512959	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									158.7220069	126.9776	20
			Метан (727*)									3.968050174	3.17444	20
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.071190419	0.05695234	20
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0031	98/320		61.3	0.389	110.	13.0734688 / 13.0734688	3282.4 / 3282.4	1.7676252	1.4141	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									1.1784168	0.9427334	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									332.4173185	265.9339	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.276982866	0.2215863	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									11.784168	9.427334	20
			Метан (727*)									0.2946042	0.2356834	20
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.008648740	0.006918992	20
350 д/год 24 ч/сут	Дизельная электростанция (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0032	19/250		4.2	0.2	18	3.7646954 / 3.7646954	226 / 226	1.866666667	1.493333	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.303333333	0.2426667	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.097222222	0.07777778	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.388888889	0.3111111	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.472222222	1.177778	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.000003056	0.0000024448	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.027777778	0.02222222	20
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.666666667	0.5333333	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0041	76/354		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		7e-11	5.60e-11	20
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									4.85e-10	3.88e-10	20
			Бутан (99)									3.42e-10	2.74e-10	20
			Гексан (135)									2e-11	1.60e-11	20
			Пентан (450)									1.1e-10	8.80e-11	20
			Метан (727*)									2.2123e-8	1.77e-8	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									4.9e-11	3.92e-11	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.76697e-12	1.41e-12	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0042	88/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.00000582	0.000004656	20
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00000834	0.000006672	20
			Азотная кислота (5)									0.0000501	0.00004008	20
			Аммиак (32)									0.001332	0.0010656	20
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.0001083	0.00008664	20
			Серная кислота (517)									0.00000417	0.000003336	20
			Бензол (64)									0.000819	0.0006552	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.000179	0.0001432	20
			Метилбензол (349)									0.000411	0.0003288	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.000528	0.0004224	20
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.0002634	0.00021072	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0043	88/349		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00001048	20
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0001056	20
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00002136	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0044	75/346		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0876007	0.07008056	20
			Бутан (99)									0.2612209	0.2089767	20
			Гексан (135)									0.0484063	0.03872504	20
			Пентан (450)									0.1129293	0.09034344	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									6.3054499	5.04436	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0599937	0.04799496	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0006477	0.00051816	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0046	78/343		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		0.0000267	0.00002136	20
			Бензол (64)									0.000246	0.0001968	20
			Метилбензол (349)									0.0000811	0.00006488	20
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000192	0.0001536	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0047	79/343		8.5	0.56	2	0.4926029 / 0.4926029		0.0000786	0.00006288	20
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000792	0.0006336	20
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.00012816	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.01002	0.008016	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0048	85/343		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0125	0.01	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0049	75/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00001048	20
			Азотная кислота (5)									0.0005	0.0004	20
			Аммиак (32)									0.0000492	0.00003936	20
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0001056	20
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00002136	20
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (1)	Организационно-технические мероприятия	Серная кислота (517)	0050	85/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0001335	0.0001068	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензол (64)									0.00123	0.000984	20
			Метилбензол (349)									0.0004055	0.0003244	20
			Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)									0.002465	0.001972	20
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.00096	0.000768	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0054	19/335		6	0.4	2	0.251328 / 0.251328		0.00309	0.002472	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000242	0.0001936	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00048	0.000384	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000078	0.0000624	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.002956	0.0023648	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002067	0.00016536	20
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000222	0.0001776	20
			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)									0.000222	0.0001776	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6060	14/349	1/1	2					0.00112	0.000896	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6061	19/347	1/1	2					0.00278	0.002224	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6062	107/323	1/1	2					0.006	0.0048	20
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0.004	0.0032	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6063	19/342	1/1	2					0.0014	0.00112	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6064	12/334	1/1	2					0.0014	0.00112	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6368	265/120	1/1	2					0.0014	0.00112	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6369	120/321	1/1	2					0.0406	0.03248	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6370	140/250	1/1	2					0.0406	0.03248	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6371	120/320	1/1	2					0.0001158	0.00009264	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00000908	0.000007264	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.000018	0.0000144	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000002925	0.00000234	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0001108	0.00008864	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.00000775	0.0000062	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.00000833	0.000006664	20
			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)									0.00000833	0.000006664	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6372	123/140	1/1	2					0.2187	0.17496	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00658	0.005264	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.264	0.2112	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0429	0.03432	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.077	0.0616	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6373	111/201	1/1	2					0.00278	0.002224	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Взвешенные частицы (116)	6374	250/52	1/1	2					0.00278	0.002224	20
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (1)	Организационно-технические мероприятия	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6375	56/321	1/1	2					0.0112	0.00896	20
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000878	0.0007024	20
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00174	0.001392	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000283	0.0002264	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01071	0.008568	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.000749	0.0005992	20
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000806	0.0006448	20
			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)									0.000806	0.0006448	20
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6043	229/292	1/1	2					0.00053876	0.000431008	20
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	6044	226/295	1/1	2					0.0007142	0.00057136	20
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (1)	Организационно-технические мероприятия	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6046	226/297	1/1	2					0.02222	0.017776	20
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (1)	Организационно-технические мероприятия	Аммиак (32)	6047	233/294	1/1	2					0.0222	0.01776	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	170/360		13	0.56	16	3.940823 / 3.940823		0.000861251	0.0006890008	20
			Бутан (99)									0.000802155	0.000641724	20
			Гексан (135)									0.000101527	0.0000812216	20
			Пентан (450)									0.0004711	0.00037688	20
			Метан (727*)									0.063573	0.0508584	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00052984	0.000423872	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.05246	0.041968	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	218/293	1/1	2					0.001841	0.0014728	20
			Бутан (99)									0.001025	0.00082	20
			Гексан (135)									0.00009919	0.000079352	20
			Пентан (450)									0.0004634	0.00037072	20
			Метан (727*)									0.07624	0.060992	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000628	0.0005024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6206	188/314	1/1	2					0.00054278	0.000434224	20
			Бутан (99)									0.00030222	0.000241776	20
			Гексан (135)									0.00002925	0.0000234	20
			Пентан (450)									0.00013664	0.000109312	20
			Метан (727*)									0.02248333	0.01798666	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00018519	0.000148152	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	180/345		4.3	0.35	26.25	2.5255519 / 2.5255519		0.49363	0.394904	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08021	0.064168	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02341	0.018728	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.86954	0.695632	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	180/345		4.3	0.35	30.2	2.9055873 / 2.9055873		0.40078	0.320624	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06513	0.052104	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0181	0.01448	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.22446	0.979568	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	185/330		14.3	0.71	16	6.3347222 / 6.3347222		0.026530985	0.02122479	20
			Бутан (99)									0.02120083	0.01696066	20
			Гексан (135)									0.00229956	0.001839648	20
			Пентан (450)									0.010706393	0.008565114	20
			Метан (727*)									1.541193	1.232954	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279154	0.01023323	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.15996	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0052	56/320		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.42488	0.339904	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06904	0.055232	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01831	0.014648	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.98346	0.786768	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0053	80/350		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.49538	0.396304	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0805	0.0644	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01752	0.014016	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.9876	0.79008	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0066	150/261		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026530985	0.02122479	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.02120081	0.01696065	20
			Гексан (135)									0.002303217	0.001842574	20
			Пентан (450)									0.01071035	0.00856828	20
			Метан (727*)									1.541193	1.232954	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279153	0.01023322	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.15996	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	55/361		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.7052	0.56416	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.11459	0.091672	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.07591	0.060728	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.92802	0.742416	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	310/62		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.55294	0.442352	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08985	0.07188	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00886	0.007088	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.24963	0.199704	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0070	240/62		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026531985	0.02122559	20
			Бутан (99)									0.02120141	0.01696113	20
			Гексан (135)									0.002303277	0.001842622	20
			Пентан (450)									0.01071025	0.0085682	20
			Метан (727*)									1.541213	1.23297	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279203	0.01023362	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.15996	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	52/314		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00239	0.001912	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00039	0.000312	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00015	0.00012	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004	0.0032	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	120/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002577	0.0020616	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000419	0.0003352	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00012	0.000096	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004301	0.0034408	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	121/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002297	0.0018376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000373	0.0002984	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0001	0.00008	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.003848	0.0030784	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	134/330		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00354	0.002832	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00057	0.000456	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00022	0.000176	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00556	0.004448	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	136/332		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00284	0.002272	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000462	0.0003696	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00009	0.000072	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004977	0.0039816	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	140/340		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00283	0.002264	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00046	0.000368	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00008	0.000064	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0047	0.00376	20
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.024	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	191/291	1/1	2					0.01799	0.014392	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01002	0.008016	20
			Гексан (135)									0.0009697	0.00077576	20
			Пентан (450)									0.00453	0.003624	20
			Метан (727*)									0.7453	0.59624	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0049112	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6230	180/304	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006047	0.00048376	20
			Гексан (135)									0.00005855	0.00004684	20
			Пентан (450)									0.0002735	0.0002188	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00029656	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6376	141/305	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.000605	0.000484	20
			Гексан (135)									0.00005855	0.00004684	20
			Пентан (450)									0.000274	0.0002192	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000371	0.0002968	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6377	142/305	1/1	2					0.01799	0.014392	20
			Бутан (99)									0.01001	0.008008	20
			Гексан (135)									0.0009696	0.00077568	20
			Пентан (450)									0.00453	0.003624	20
			Метан (727*)									0.7453	0.59624	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0049112	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6378	143/306	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006047	0.00048376	20
			Гексан (135)									0.00005855	0.00004684	20
			Пентан (450)									0.0002735	0.0002188	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00029656	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6419	169/308	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006047	0.00048376	20
			Гексан (135)									0.00005855	0.00004684	20
			Пентан (450)									0.0002735	0.0002188	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00029656	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6421	170/309	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006047	0.00048376	20
			Гексан (135)									0.00005855	0.00004684	20
			Пентан (450)									0.0002735	0.0002188	20
			Метан (727*)									0.045	0.036	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00029656	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6453	191/253	1/1	2					0.01799	0.014392	20
			Бутан (99)									0.01002	0.008016	20
			Гексан (135)									0.0009697	0.00077576	20
			Пентан (450)									0.00453	0.003624	20
			Метан (727*)									0.7453	0.59624	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0049112	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6715	229/273	1/1	2					0.001086	0.0008688	20
			Бутан (99)									0.0006042	0.00048336	20
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000468	20
			Пентан (450)									0.0002733	0.00021864	20
			Метан (727*)									0.04497	0.035976	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00029632	20
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6734	141/305	1/1	2					0.00143178	0.001145424	20
			Бутан (99)									0.0006425	0.000514	20
			Гексан (135)									0.00007233	0.000057864	20
			Пентан (450)									0.00038644	0.000309152	20
			Метан (727*)									0.04348911	0.03479129	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00041717	0.000333736	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00006922	0.000055376	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6428	230/274	1/1	2					0.00361	0.002888	20
			Бутан (99)									0.00834	0.006672	20
			Гексан (135)									0.00281	0.002248	20
			Пентан (450)									0.00404	0.003232	20
			Метан (727*)									0.2377	0.19016	20
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00549	0.004392	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сера элементарная (1125*)	6429	231/275	1/1	2					0.029	0.0232	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.0461	0.03688	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6430	232/276	1/1	2					0.00152	0.001216	20
			Бутан (99)									0.00414	0.003312	20
			Гексан (135)									0.000477	0.0003816	20
			Пентан (450)									0.00158	0.001264	20
			Метан (727*)									0.066	0.0528	20
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000203	0.00001624	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6431	233/277	1/1	2					0.00000994	0.000007952	20
			Бутан (99)									0.4234	0.33872	20
			Гексан (135)									0.0001988	0.00015904	20
			Пентан (450)									0.1116	0.08928	20
			Метан (727*)									0.418	0.3344	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000549	0.0004392	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6432	234/278	1/1	2					0.1178	0.09424	20
			Бутан (99)									0.001343	0.0010744	20
			Гексан (135)									0.0000421	0.00003368	20
			Пентан (450)									0.0003276	0.00026208	20
			Метан (727*)									0.45	0.36	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6433	235/279	1/1	2					0.00067	0.000536	20
			Метан (727*)									0.1093	0.08744	20

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.212	0.1696	20
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.03334	0.026672	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6434	236/280	1/1	2					0.0001187	0.00009496	20
			Бутан (99)									0.00145	0.00116	20
			Гексан (135)									0.003083	0.0024664	20
			Пентан (450)									0.000707	0.0005656	20
			Метан (727*)									0.717	0.5736	20
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.1433	0.11464	20
			Бензол (64)									0.000692	0.0005536	20
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.0002176	0.00017408	20
			Метилбензол (349)									0.000435	0.000348	20
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.053	0.0424	20
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (1)	Организационно-технические мероприятия	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6435	0/0		2					0.143115	0.114492	20
			Метилбензол (349)									0.079823	0.0638584	20
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.017915	0.014332	20
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.011499	0.0091992	20
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.009557	0.0076456	20
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.023166	0.0185328	20
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.033875	0.0271	20
			Уайт-спирит (1294*)									0.075692	0.0605536	20

Режим 2 — сокращение выбросов на 40 %

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0006	230/380		7.3	0.315	5.87	0.4574568 / 0.4574568		4e-8	2.40e-8	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0002	0.00012	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0007	213/335		14	0.56	1.87	0.4605837 / 0.4605837		0.0000661	0.00003966	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0066	0.00396	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	219/311		14	0.56	9.18	2.2610472 / 2.2610472		0.0000022	0.00000132	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.007	0.0042	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6039	228/294	1/1	2					4e-12	2.40e-12	40
			Бутан (99)									2.005e-8	1.20e-8	40
			Гексан (135)									2.911e-8	1.75e-8	40
			Пентан (450)									0.000001186	7.12e-7	40
			Метан (727*)									7.82e-10	4.69e-10	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.4e-10	8.40e-11	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6040	228/294	1/1	2					1e-12	6.00e-13	40
			Бутан (99)									5.9e-9	3.54e-9	40
			Гексан (135)									8.5e-9	5.10e-9	40
			Пентан (450)									0.000000346	2.08e-7	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									2.2e-10	1.32e-10	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	2.40e-11	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6301	214/364	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006042	0.00036252	40
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000351	40
			Пентан (450)									0.0002733	0.00016398	40
			Метан (727*)									0.04497	0.026982	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00022224	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6302	209/360	1/1	2					0.01318	0.007908	40
			Бутан (99)									0.007334	0.0044004	40
			Гексан (135)									0.00071	0.000426	40
			Пентан (450)									0.003317	0.0019902	40
			Метан (727*)									0.5458	0.32748	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.002697	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6303	209/360	1/1	2					0.09911	0.059466	40
			Бутан (99)									0.05516	0.033096	40
			Гексан (135)									0.005341	0.0032046	40
			Пентан (450)									0.02495	0.01497	40
			Метан (727*)									4.105	2.463	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.03382	0.020292	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6304	223/358	1/1	2					0.000004285	0.000002571	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01124	0.006744	40
			Гексан (135)									0.001525	0.000915	40
			Пентан (450)									0.007037	0.0042222	40
			Метан (727*)									0.7725	0.4635	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006533	0.0039198	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6305	211/319	1/1	2					0.000292778	0.0001756668	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.014554522	0.008732713	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6306	218/365	1/1	2					0.000328	0.0001968	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00978	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6307	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000023544	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0001170492	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6308	210/353	1/1	2					0.03155756	0.01893454	40
			Метан (727*)									0.0004791	0.00028746	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00978	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6309	213/353	1/1	2					0.00000278	0.000001668	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00486	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6310	225/352	1/1	2					0.015776	0.0094656	40
			Метан (727*)									0.00023958	0.000143748	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6311	214/344	1/1	2					0.00065392	0.000392352	40
			Метан (727*)									0.00055819	0.000334914	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000074315	0.000044589	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6312	215/340	1/1	2					0.00000278	0.000001668	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00486	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6313	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000004998	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01464	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6314	211/319	1/1	2					0.00000069	4.14e-7	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.002022559	0.001213535	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6315	209/360	1/1	2					0.000000599	3.59e-7	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.001054061	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6316	209/360	1/1	2					0.000000595	3.57e-7	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001746538	0.001047923	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6317	209/359	1/1	2					9.6e-8	5.76e-8	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000281141	0.0001686846	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6318	214/306	1/1	2					0.000000131	7.86e-8	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000384494	0.0002306964	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6319	222/307	1/1	2					0.00000111	6.66e-7	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0033	0.00198	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6364	230/152	1/1	2					0.00000259	0.000001554	40
			Бутан (99)									0.0006793	0.00040758	40
			Гексан (135)									0.00009215	0.00005529	40
			Пентан (450)									0.0004253	0.00025518	40
			Метан (727*)									0.04669	0.028014	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00023688	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6426	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000004998	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01464	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6427	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000004998	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.01464	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6645	228/294	1/1	2					1e-12	6.00e-13	40
			Бутан (99)									5.9e-9	3.54e-9	40
			Гексан (135)									8.5e-9	5.10e-9	40
			Пентан (450)									0.000000346	2.08e-7	40
			Метан (727*)									2e-10	1.20e-10	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	2.40e-11	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6717	209/360	1/1	2					0.01318	0.007908	40
			Бутан (99)									0.007334	0.0044004	40
			Гексан (135)									0.00071	0.000426	40
			Пентан (450)									0.003317	0.0019902	40
			Метан (727*)									0.5458	0.32748	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.002697	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6718	218/365	1/1	2					0.00000556	0.000003336	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00978	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6719	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000023544	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0001170492	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6720	209/360	1/1	2					0.000000599	3.59e-7	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.001054061	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	231/292		20	0.5	0.65	0.2117 / 0.2117		0.02375	0.01425	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00386	0.002316	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00194	0.001164	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.02227	0.013362	40
			Метан (727*)									0.025	0.015	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6053	286/355	1/1	2					0.417	0.2502	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6054	290/355	1/1	2					0.0222	0.01332	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6365	140/261	1/1	2					0.0000001	6.00e-8	40
			Бутан (99)									0.000676	0.0004056	40
			Гексан (135)									0.00001	0.000006	40
			Пентан (450)									0.0004871	0.00029226	40
			Метан (727*)									0.04678	0.028068	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004218	0.00025308	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000166	9.96e-8	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6366	155/120	1/1	2					0.002300009	0.001380005	40
			Метан (727*)									0.0000846	0.00005076	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0000352	0.00002112	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	214/294	1/1	2					0.01172	0.007032	40
			Бутан (99)									0.006526	0.0039156	40
			Гексан (135)									0.0006318	0.00037908	40
			Пентан (450)									0.002952	0.0017712	40
			Метан (727*)									0.4856	0.29136	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0024	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00009222	40
			Бутан (99)									0.04032	0.024192	40
			Гексан (135)									0.00547	0.003282	40
			Пентан (450)									0.02524	0.015144	40
			Метан (727*)									2.771	1.6626	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.014058	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	225/294	1/1	2					0.01038	0.006228	40
			Бутан (99)									0.00578	0.003468	40
			Гексан (135)									0.0005596	0.00033576	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.002614	0.0015684	40
			Метан (727*)									0.4301	0.25806	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0021258	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	230/296	1/1	2					0.000001295	7.77e-7	40
			Бутан (99)									0.0003396	0.00020376	40
			Гексан (135)									0.00004608	0.000027648	40
			Пентан (450)									0.0002126	0.00012756	40
			Метан (727*)									0.02334	0.014004	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0001974	0.00011844	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	227/291	1/1	2					0.001172	0.0007032	40
			Бутан (99)									0.0006526	0.00039156	40
			Гексан (135)									0.00006318	0.000037908	40
			Пентан (450)									0.0002952	0.00017712	40
			Метан (727*)									0.04856	0.029136	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004	0.00024	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6649	290/355	1/1	2					0.0222	0.01332	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6721	214/294	1/1	2					0.01172	0.007032	40
			Бутан (99)									0.006526	0.0039156	40
			Гексан (135)									0.0006318	0.00037908	40
			Пентан (450)									0.002952	0.0017712	40
			Метан (727*)									0.4856	0.29136	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0024	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6722	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00009222	40
			Бутан (99)									0.04032	0.024192	40
			Гексан (135)									0.00547	0.003282	40
			Пентан (450)									0.02524	0.015144	40
			Метан (727*)									2.771	1.6626	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.014058	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6723	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00009222	40
			Бутан (99)									0.04032	0.024192	40
			Гексан (135)									0.00547	0.003282	40
			Пентан (450)									0.02524	0.015144	40
			Метан (727*)									2.771	1.6626	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.014058	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6724	225/294	1/1	2					0.01038	0.006228	40
			Бутан (99)									0.00578	0.003468	40
			Гексан (135)									0.0005596	0.00033576	40
			Пентан (450)									0.002614	0.0015684	40
			Метан (727*)									0.4301	0.25806	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0021258	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0011	268/307		11	1.1	13.4	12.7344756 / 12.7344756		0.0333	0.01998	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0012	265/362		11	1.1	8.1	7.6977054 / 7.6977054		0.0000002	1.20e-7	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.00947	0.005682	40
			Гексан (135)									0.0000044	0.00000264	40
			Пентан (450)									0.0025	0.0015	40
			Метан (727*)									0.00934	0.005604	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	6.00e-8	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0013	293/320		8	0.6	13	3.675672 / 3.675672		0.0003908	0.00023448	40
			Бутан (99)									0.0003509	0.00021054	40
			Гексан (135)									0.00002106	0.000012636	40
			Пентан (450)									0.00009838	0.000059028	40
			Метан (727*)									0.01619	0.009714	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	6.00e-8	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6030	284/292	1/1	2					0.0008186	0.00049116	40
			Бутан (99)									0.0004556	0.00027336	40
			Гексан (135)									0.00004411	0.000026466	40
			Пентан (450)									0.0002061	0.00012366	40
			Метан (727*)									0.03391	0.020346	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0002793	0.00016758	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6031	290/293	1/1	2					0.0001668	0.00010008	40
			Бутан (99)									0.00009284	0.000055704	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.000008989	0.0000053934	40
			Пентан (450)									0.000042	0.0000252	40
			Метан (727*)									0.006908	0.0041448	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00005691	0.000034146	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6034	265/300	1/1	2					0.003908	0.0023448	40
			Бутан (99)									0.002175	0.001305	40
			Гексан (135)									0.0002106	0.00012636	40
			Пентан (450)									0.0009838	0.00059028	40
			Метан (727*)									0.1619	0.09714	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.001333	0.0007998	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6035	256/295	1/1	2					0.0006759	0.00040554	40
			Бутан (99)									0.0006069	0.00036414	40
			Гексан (135)									0.00003643	0.000021858	40
			Пентан (450)									0.0001702	0.00010212	40
			Метан (727*)									0.028	0.0168	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003914	0.0000023484	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6036	262/294	1/1	2					0.000000117	7.02e-8	40
			Бутан (99)									0.000554171	0.0003325026	40
			Гексан (135)									0.000804461	0.0004826766	40
			Пентан (450)									0.032768146	0.01966089	40
			Метан (727*)									0.00002162	0.000012972	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003875	0.000002325	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6037	257/293	1/1	2					0.0000001	6.00e-8	40
			Бутан (99)									0.00036	0.000216	40
			Гексан (135)									0.000052	0.0000312	40
			Пентан (450)									0.02132	0.012792	40
			Метан (727*)									0.00001	0.000006	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6038	258/292	1/1	2					0.000568	0.0003408	40
			Бутан (99)									0.00051	0.000306	40
			Гексан (135)									0.00003061	0.000018366	40
			Пентан (450)									0.000143	0.0000858	40
			Метан (727*)									0.02353	0.014118	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6361	262/307	1/1	2					0.000977	0.0005862	40
			Бутан (99)									0.0008771	0.00052626	40
			Гексан (135)									0.00005265	0.00003159	40
			Пентан (450)									0.000246	0.0001476	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.024282	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.20e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6362	262/307	1/1	2					0.000977	0.0005862	40
			Бутан (99)									0.0008771	0.00052626	40
			Гексан (135)									0.00005265	0.00003159	40
			Пентан (450)									0.000246	0.0001476	40
			Метан (727*)									0.04047	0.024282	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.20e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6363	262/307	1/1	2					0.000977	0.0005862	40
			Бутан (99)									0.0008771	0.00052626	40
			Гексан (135)									0.00005265	0.00003159	40
			Пентан (450)									0.000246	0.0001476	40
			Метан (727*)									0.04047	0.024282	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.20e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6367	259/260	1/1	2					0.000748	0.0004488	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6423	259/260	1/1	2					0.000748	0.0004488	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6501	266/391	1/1	2					0.0806	0.04836	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6502	255/359	1/1	2					0.0488	0.02928	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6503	261/370	1/1	2					0.0151	0.00906	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6504	255/352	1/1	2					0.000651	0.0003906	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6505	257/341	1/1	2					0.008767	0.0052602	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6506	257/331	1/1	2					0.00839	0.005034	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6507	255/326	1/1	2					0.0278	0.01668	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6508	255/318	1/1	2					0.0111	0.00666	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6509	265/345	1/1	2					0.000449	0.0002694	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6510	293/349	1/1	2					0.00000259	0.000001554	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0006793	0.00040758	40
			Гексан (135)									0.00009215	0.00005529	40
			Пентан (450)									0.0004253	0.00025518	40
			Метан (727*)									0.04669	0.028014	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00023688	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.0278	0.01668	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6511	290/357	1/1	2					0.0027	0.00162	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6512	271/362	1/1	2					0.01102	0.006612	40
			Бутан (99)									0.006134	0.0036804	40
			Гексан (135)									0.0005939	0.00035634	40
			Пентан (450)									0.002774	0.0016644	40
			Метан (727*)									0.4565	0.2739	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00376	0.002256	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6513	287/355	1/1	2					0.02919	0.017514	40
			Бутан (99)									0.01625	0.00975	40
			Гексан (135)									0.001573	0.0009438	40
			Пентан (450)									0.007349	0.0044094	40
			Метан (727*)									1.209	0.7254	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00996	0.005976	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6514	292/338	1/1	2					0.000611	0.0003666	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6515	293/349	1/1	2					0.0139	0.00834	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6516	260/316	1/1	2					0.00833	0.004998	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6517	267/320	1/1	2					0.00833	0.004998	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6518	262/307	1/1	2					0.0111	0.00666	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6519	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000726	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6520	288/321	1/1	2					0.000601	0.0003606	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6521	269/366	1/1	2					0.0009754	0.00058524	40
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001641	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6522	287/338	1/1	2					0.009894	0.0059364	40
			Пентан (450)									0.002774	0.0016644	40
			Метан (727*)									0.4565	0.2739	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6523	284/325	1/1	2					0.008328	0.0049968	40
			Бутан (99)									0.004636	0.0027816	40
			Гексан (135)									0.0004488	0.00026928	40
			Пентан (450)									0.002097	0.0012582	40
			Метан (727*)									0.345	0.207	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.002842	0.0017052	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6524	293/298	1/1	2					0.01358	0.008148	40
			Пентан (450)									0.005377	0.0032262	40
			Метан (727*)									0.5903	0.35418	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6525	285/299	1/1	2					0.0011366	0.00068196	40
			Бутан (99)									0.02469	0.014814	40
			Гексан (135)									0.00007122	0.000042732	40
			Пентан (450)									0.006526	0.0039156	40
			Метан (727*)									0.0704	0.04224	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000622	0.000003732	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6526	262/307	1/1	2					0.000977	0.0005862	40
			Бутан (99)									0.0008771	0.00052626	40
			Гексан (135)									0.00005265	0.00003159	40
			Пентан (450)									0.000246	0.0001476	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.024282	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.20e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6527	262/307	1/1	2					0.000568	0.0003408	40
			Бутан (99)									0.00051	0.000306	40
			Гексан (135)									0.00003061	0.000018366	40
			Пентан (450)									0.000143	0.0000858	40
			Метан (727*)									0.02353	0.014118	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6528	288/297	1/1	2					0.01211	0.007266	40
			Бутан (99)									0.01088	0.006528	40
			Гексан (135)									0.0006529	0.00039174	40
			Пентан (450)									0.00305	0.00183	40
			Метан (727*)									0.5018	0.30108	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000248	0.000001488	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6529	288/297	1/1	2					0.07034	0.042204	40
			Бутан (99)									0.03915	0.02349	40
			Гексан (135)									0.003791	0.0022746	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.01771	0.010626	40
			Метан (727*)									2.914	1.7484	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.024	0.0144	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6643	257/293	1/1	2					0.0000001	6.00e-8	40
			Бутан (99)									0.00036	0.000216	40
			Гексан (135)									0.000052	0.0000312	40
			Пентан (450)									0.02132	0.012792	40
			Метан (727*)									0.00001	0.000006	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6644	258/292	1/1	2					0.000568	0.0003408	40
			Бутан (99)									0.00051	0.000306	40
			Гексан (135)									0.00003061	0.000018366	40
			Пентан (450)									0.000143	0.0000858	40
			Метан (727*)									0.02353	0.014118	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6725	257/341	1/1	2					0.008767	0.0052602	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6726	255/318	1/1	2					0.0111	0.00666	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6727	265/345	1/1	2					0.000449	0.0002694	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6728	260/316	1/1	2					0.00833	0.004998	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6729	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000726	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6736	269/366	1/1	2					0.006278	0.0037668	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0021834	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0107166	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6737	269/366	1/1	2					0.006278	0.0037668	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0021834	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0107166	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6738	269/366	1/1	2					0.006278	0.0037668	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0021834	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0107166	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6739	269/366	1/1	2					0.012556	0.0075336	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.007278	0.0043668	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.035722	0.0214332	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (2)	Мероприятия 2-режима	Бутан (99)	6740	269/366	1/1	2					0.024881	0.0149286	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.014422	0.0086532	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.070789	0.0424734	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	20/336		55	0.6	2	0.565488 / 0.565488		0.637586	0.3825516	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.103609	0.0621654	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									13.673	8.2038	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00217112	0.001302672	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.3734	0.82404	40
			Бутан (99)									0.00120888	0.000725328	40
			Гексан (135)									0.000117	0.0000702	40
			Пентан (450)									0.00054656	0.000327936	40
			Метан (727*)									0.40243334	0.24146	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00074078	0.000444468	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000388	2.33e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0060	254/257		10.6	0.356	12	1.1944615 / 1.1944615	30 / 30	0.00000036	2.16e-7	40
			Сера элементарная (1125*)									0.10091	0.060546	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0063	319/209		7.8	0.5	12	2.3562 / 2.3562		1.51e-8	9.06e-9	40
			Сера элементарная (1125*)									0.006	0.0036	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0064	320/150		10	0.3	12	0.848232 / 0.848232		0.00000057	3.42e-7	40
			Сера элементарная (1125*)									0.18898	0.113388	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сера элементарная (1125*)	0072	300/62		5	0.15	12	0.212058 / 0.212058		0.000005616	0.0000033696	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6424	140/150	1/1	2					0.001583444	0.0009500664	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000396	40
			Метан (727*)									0.00088	0.000528	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6601	304/266	1/1	2					0.037924	0.0227544	40
			Метан (727*)									0.001368	0.0008208	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6602	305/266	1/1	2					0.037924	0.0227544	40
			Метан (727*)									0.001368	0.0008208	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6603	309/267	1/1	2					0.02495	0.01497	40
			Метан (727*)									0.0009	0.00054	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6604	298/267	1/1	2					0.016966	0.0101796	40
			Метан (727*)									0.000612	0.0003672	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6605	297/205	1/1	2					0.00998	0.005988	40
			Метан (727*)									0.00036	0.000216	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6606	300/206	1/1	2					6e-8	3.60e-8	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000241169	0.0001447014	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6607	294/209	1/1	2					0.0000312	0.00001872	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.000003	0.0000018	40
			Метан (727*)									0.000014	0.0000084	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6608	294/209	1/1	2					0.0000009	5.40e-7	40
			Бутан (99)									0.0231849	0.01391094	40
			Пентан (450)									0.0061036	0.00366216	40
			Метан (727*)									0.0250712	0.01504272	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0231849	0.01391094	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	1.20e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6612	284/215	1/1	2					0.000004	0.0000024	40
			Сера элементарная (1125*)									1.2443	0.74658	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6614	291/235	1/1	2					0.0277444	0.01664664	40
			Метан (727*)									0.0010008	0.00060048	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6615	293/232	1/1	2					0.0277444	0.01664664	40
			Метан (727*)									0.0010008	0.00060048	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6616	293/230	1/1	2					0.0277444	0.01664664	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.0010008	0.00060048	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6617	293/234	1/1	2					0.0277444	0.01664664	40
			Метан (727*)									0.0010008	0.00060048	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6618	294/233	1/1	2					0.0277444	0.01664664	40
			Метан (727*)									0.0010008	0.00060048	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6621	293/228	1/1	2					0.00158	0.000948	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000396	40
			Метан (727*)									0.000880722	0.0005284332	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6622	285/213	1/1	2					2e-8	1.20e-8	40
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.003336	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	6623	284/211	1/1	2					2e-8	1.20e-8	40
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.003336	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0018	250/333		14	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00026028	40
			Бутан (99)									0.0003895	0.0002337	40
			Гексан (135)									0.00002338	0.000014028	40
			Пентан (450)									0.0001092	0.00006552	40
			Метан (727*)									0.01797	0.010782	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									8.88e-8	5.33e-8	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0019	239/54		14	0.7	11.84	4.5565766 / 4.5565766		0.0000001	6.00e-8	40
			Бутан (99)									0.00036	0.000216	40
			Гексан (135)									0.00052	0.000312	40
			Пентан (450)									0.02131	0.012786	40
			Метан (727*)									0.00001	0.000006	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000018	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	237/59		15	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00026028	40
			Бутан (99)									0.0002414	0.00014484	40
			Гексан (135)									0.00002338	0.000014028	40
			Пентан (450)									0.0001092	0.00006552	40
			Метан (727*)									0.01797	0.010782	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000148	0.0000888	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0079	288/28							0.00001293	0.000007758	40
			Бутан (99)									0.06099	0.036594	40
			Гексан (135)									0.08854	0.053124	40
			Пентан (450)									3.6063	2.16378	40
			Метан (727*)									0.002379	0.0014274	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0004264	0.00025584	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	288/28							0.0001489	0.00008934	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0002351	0.00014106	40
			Гексан (135)									0.000372	0.0002232	40
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001869	40
			Метан (727*)									0.00006936	0.000041616	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000050016	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	288/28	1/1	2					0.0002019	0.00012114	40
			Бутан (99)									8.59888	5.159328	40
			Гексан (135)									0.004037	0.0024222	40
			Пентан (450)									2.26679	1.360074	40
			Метан (727*)									8.48181	5.089086	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000807	0.00004842	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	243/26	1/1	2					0.000000343	2.06e-7	40
			Бутан (99)									0.001621	0.0009726	40
			Гексан (135)									0.002353	0.0014118	40
			Пентан (450)									0.095833	0.0574998	40
			Метан (727*)									0.00006323	0.000037938	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00001133	0.000006798	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	197/55	1/1	2					0.000000171	1.03e-7	40
			Бутан (99)									0.000805138	0.0004830828	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.001168778	0.0007012668	40
			Пентан (450)									0.047607876	0.02856473	40
			Метан (727*)									0.000031412	0.0000188472	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000005629	0.0000033774	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	247/59	1/1	2					0.000434	0.0002604	40
			Бутан (99)									0.00039	0.000234	40
			Гексан (135)									0.0000234	0.00001404	40
			Пентан (450)									0.000109	0.0000654	40
			Метан (727*)									0.017987	0.0107922	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000015126	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	288/28	1/1	2					0.007187	0.0043122	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.004791	0.0028746	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6102	288/28	1/1	2					0.01443	0.008658	40
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.00962	0.005772	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6530	258/308	1/1	2					1.2603	0.75618	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6627	288/28	1/1	2					0.0001489	0.00008934	40
			Бутан (99)									0.0002351	0.00014106	40
			Гексан (135)									0.000372	0.0002232	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001869	40
			Метан (727*)									0.00006936	0.000041616	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000050016	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6636	243/26	1/1	2					0.0001489	0.00008934	40
			Бутан (99)									0.0002351	0.00014106	40
			Гексан (135)									0.000372	0.0002232	40
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001869	40
			Метан (727*)									0.00006936	0.000041616	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000050016	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6732	288/28	1/1	2					2.974e-8	1.78e-8	40
			Бутан (99)									0.0001403	0.00008418	40
			Гексан (135)									0.0002036	0.00012216	40
			Пентан (450)									0.008294	0.0049764	40
			Метан (727*)									0.000005472	0.0000032832	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000980	5.88e-7	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6733	288/28	1/1	2					9.159e-8	5.50e-8	40
			Бутан (99)									0.000432	0.0002592	40
			Гексан (135)									0.0006271	0.00037626	40
			Пентан (450)									0.02554	0.015324	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.00001685	0.00001011	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000302	0.000001812	40
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6741	288/28	1/1	2					7.644e-8	4.59e-8	40
			Бутан (99)									0.0003606	0.00021636	40
			Гексан (135)									0.0005234	0.00031404	40
			Пентан (450)									0.02132	0.012792	40
			Метан (727*)									0.00001407	0.000008442	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000015126	40
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	85/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.2014	0.12084	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03273	0.019638	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01923	0.011538	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01272	0.007632	40
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	86/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.23289	0.139734	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03784	0.022704	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0147	0.00882	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.11946	0.071676	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	92/266		15	0.5	20.8	4.08408 / 4.08408		0.2081	0.12486	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03382	0.020292	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01696	0.010176	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00498	0.002988	40
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	94/266		15	0.5	12.4	2.43474 / 2.43474		0.38	0.228	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06175	0.03705	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02714	0.016284	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0105	0.0063	40
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0030	300/98		64.3	0.907	20.21	13.0778395 / 13.0778395	3282.5 / 3282.5	23.80830104	14.28498	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									15.87220069	9.52332	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									281.3955875	168.8374	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.189119846	0.1134719	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									158.7220069	95.2332	40
			Метан (727*)									3.968050174	2.38083	40
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.071190419	0.04271425	40
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0031	98/320		61.3	0.389	110.	13.0734688 / 13.0734688	3282.4 / 3282.4	1.7676252	1.060575	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									1.1784168	0.7070501	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									332.4173185	199.4504	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.276982866	0.1661897	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									11.784168	7.070501	40
			Метан (727*)									0.2946042	0.1767625	40
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.008648740	0.005189244	40
350 д/год 24 ч/сут	Дизельная электростанция (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0032	19/250		4.2	0.2	18	3.7646954 / 3.7646954	226 / 226	1.866666667	1.12	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.303333333	0.182	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.097222222	0.05833333	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.388888889	0.2333333	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.472222222	0.8833333	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.000003056	0.0000018336	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.027777778	0.01666667	40
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.666666667	0.4	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0041	76/354		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		7e-11	4.20e-11	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									4.85e-10	2.91e-10	40
			Бутан (99)									3.42e-10	2.05e-10	40
			Гексан (135)									2e-11	1.20e-11	40
			Пентан (450)									1.1e-10	6.60e-11	40
			Метан (727*)									2.2123e-8	1.33e-8	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									4.9e-11	2.94e-11	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.76697e-12	1.06e-12	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0042	88/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.00000582	0.000003492	40
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00000834	0.000005004	40
			Азотная кислота (5)									0.0000501	0.00003006	40
			Аммиак (32)									0.001332	0.0007992	40
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.0001083	0.00006498	40
			Серная кислота (517)									0.00000417	0.000002502	40
			Бензол (64)									0.000819	0.0004914	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.000179	0.0001074	40
			Метилбензол (349)									0.000411	0.0002466	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.000528	0.0003168	40
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.0002634	0.00015804	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0043	88/349		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00000786	40
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0000792	40
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00001602	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0044	75/346		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0876007	0.05256042	40
			Бутан (99)									0.2612209	0.1567325	40
			Гексан (135)									0.0484063	0.02904378	40
			Пентан (450)									0.1129293	0.06775758	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									6.3054499	3.78327	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0599937	0.03599622	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0006477	0.00038862	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0046	78/343		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		0.0000267	0.00001602	40
			Бензол (64)									0.000246	0.0001476	40
			Метилбензол (349)									0.0000811	0.00004866	40
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000192	0.0001152	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0047	79/343		8.5	0.56	2	0.4926029 / 0.4926029		0.0000786	0.00004716	40
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000792	0.0004752	40
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.00009612	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.01002	0.006012	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0048	85/343		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0125	0.0075	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0049	75/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00000786	40
			Азотная кислота (5)									0.0005	0.0003	40
			Аммиак (32)									0.0000492	0.00002952	40
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0000792	40
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00001602	40
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (2)	Мероприятия 2-режима	Серная кислота (517)	0050	85/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0001335	0.0000801	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензол (64)									0.00123	0.000738	40
			Метилбензол (349)									0.0004055	0.0002433	40
			Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)									0.002465	0.001479	40
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.00096	0.000576	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0054	19/335		6	0.4	2	0.251328 / 0.251328		0.00309	0.001854	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000242	0.0001452	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00048	0.000288	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000078	0.0000468	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.002956	0.0017736	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002067	0.00012402	40
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000222	0.0001332	40
			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)									0.000222	0.0001332	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6060	14/349	1/1	2					0.00112	0.000672	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6061	19/347	1/1	2					0.00278	0.001668	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6062	107/323	1/1	2					0.006	0.0036	40
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0.004	0.0024	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6063	19/342	1/1	2					0.0014	0.00084	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6064	12/334	1/1	2					0.0014	0.00084	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6368	265/120	1/1	2					0.0014	0.00084	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6369	120/321	1/1	2					0.0406	0.02436	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6370	140/250	1/1	2					0.0406	0.02436	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6371	120/320	1/1	2					0.0001158	0.00006948	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00000908	0.000005448	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.000018	0.0000108	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000002925	0.000001755	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0001108	0.00006648	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.00000775	0.00000465	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.00000833	0.000004998	40
			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)									0.00000833	0.000004998	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6372	123/140	1/1	2					0.2187	0.13122	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00658	0.003948	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.264	0.1584	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0429	0.02574	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.077	0.0462	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6373	111/201	1/1	2					0.00278	0.001668	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Взвешенные частицы (116)	6374	250/52	1/1	2					0.00278	0.001668	40
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (2)	Мероприятия 2-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6375	56/321	1/1	2					0.0112	0.00672	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000878	0.0005268	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00174	0.001044	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000283	0.0001698	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01071	0.006426	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.000749	0.0004494	40
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000806	0.0004836	40
			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)									0.000806	0.0004836	40
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6043	229/292	1/1	2					0.00053876	0.000323256	40
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	6044	226/295	1/1	2					0.0007142	0.00042852	40
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (2)	Мероприятия 2-режима	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6046	226/297	1/1	2					0.02222	0.013332	40
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (2)	Мероприятия 2-режима	Аммиак (32)	6047	233/294	1/1	2					0.0222	0.01332	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	170/360		13	0.56	16	3.940823 / 3.940823		0.000861251	0.0005167506	40
			Бутан (99)									0.000802155	0.000481293	40
			Гексан (135)									0.000101527	0.0000609162	40
			Пентан (450)									0.0004711	0.00028266	40
			Метан (727*)									0.063573	0.0381438	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00052984	0.000317904	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.05246	0.031476	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	218/293	1/1	2					0.001841	0.0011046	40
			Бутан (99)									0.001025	0.000615	40
			Гексан (135)									0.00009919	0.000059514	40
			Пентан (450)									0.0004634	0.00027804	40
			Метан (727*)									0.07624	0.045744	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000628	0.0003768	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6206	188/314	1/1	2					0.00054278	0.000325668	40
			Бутан (99)									0.00030222	0.000181332	40
			Гексан (135)									0.00002925	0.00001755	40
			Пентан (450)									0.00013664	0.000081984	40
			Метан (727*)									0.02248333	0.01349	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00018519	0.000111114	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	180/345		4.3	0.35	26.25	2.5255519 / 2.5255519		0.49363	0.296178	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08021	0.048126	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02341	0.014046	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.86954	0.521724	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	180/345		4.3	0.35	30.2	2.9055873 / 2.9055873		0.40078	0.240468	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06513	0.039078	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0181	0.01086	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.22446	0.734676	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	185/330		14.3	0.71	16	6.3347222 / 6.3347222		0.026530985	0.01591859	40
			Бутан (99)									0.02120083	0.0127205	40
			Гексан (135)									0.00229956	0.001379736	40
			Пентан (450)									0.010706393	0.006423836	40
			Метан (727*)									1.541193	0.9247158	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279154	0.007674924	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.11997	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0052	56/320		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.42488	0.254928	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06904	0.041424	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01831	0.010986	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.98346	0.590076	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0053	80/350		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.49538	0.297228	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0805	0.0483	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01752	0.010512	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.9876	0.59256	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0066	150/261		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026530985	0.01591859	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.02120081	0.01272049	40
			Гексан (135)									0.002303217	0.00138193	40
			Пентан (450)									0.01071035	0.00642621	40
			Метан (727*)									1.541193	0.9247158	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279153	0.007674918	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.11997	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	55/361		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.7052	0.42312	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.11459	0.068754	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.07591	0.045546	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.92802	0.556812	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	310/62		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.55294	0.331764	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08985	0.05391	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00886	0.005316	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.24963	0.149778	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0070	240/62		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026531985	0.01591919	40
			Бутан (99)									0.02120141	0.01272085	40
			Гексан (135)									0.002303277	0.001381966	40
			Пентан (450)									0.01071025	0.00642615	40
			Метан (727*)									1.541213	0.9247278	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279203	0.007675218	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.11997	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	52/314		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00239	0.001434	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00039	0.000234	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00015	0.00009	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004	0.0024	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	120/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002577	0.0015462	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000419	0.0002514	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00012	0.000072	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004301	0.0025806	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	121/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002297	0.0013782	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000373	0.0002238	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0001	0.00006	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.003848	0.0023088	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	134/330		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00354	0.002124	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00057	0.000342	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00022	0.000132	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00556	0.003336	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	136/332		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00284	0.001704	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000462	0.0002772	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00009	0.000054	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004977	0.0029862	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	140/340		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00283	0.001698	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00046	0.000276	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00008	0.000048	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0047	0.00282	40
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.018	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	191/291	1/1	2					0.01799	0.010794	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01002	0.006012	40
			Гексан (135)									0.0009697	0.00058182	40
			Пентан (450)									0.00453	0.002718	40
			Метан (727*)									0.7453	0.44718	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0036834	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6230	180/304	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006047	0.00036282	40
			Гексан (135)									0.00005855	0.00003513	40
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001641	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00022242	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6376	141/305	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.000605	0.000363	40
			Гексан (135)									0.00005855	0.00003513	40
			Пентан (450)									0.000274	0.0001644	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000371	0.0002226	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6377	142/305	1/1	2					0.01799	0.010794	40
			Бутан (99)									0.01001	0.006006	40
			Гексан (135)									0.0009696	0.00058176	40
			Пентан (450)									0.00453	0.002718	40
			Метан (727*)									0.7453	0.44718	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0036834	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6378	143/306	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006047	0.00036282	40
			Гексан (135)									0.00005855	0.00003513	40
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001641	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00022242	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6419	169/308	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006047	0.00036282	40
			Гексан (135)									0.00005855	0.00003513	40
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001641	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00022242	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6421	170/309	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006047	0.00036282	40
			Гексан (135)									0.00005855	0.00003513	40
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001641	40
			Метан (727*)									0.045	0.027	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00022242	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6453	191/253	1/1	2					0.01799	0.010794	40
			Бутан (99)									0.01002	0.006012	40
			Гексан (135)									0.0009697	0.00058182	40
			Пентан (450)									0.00453	0.002718	40
			Метан (727*)									0.7453	0.44718	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0036834	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6715	229/273	1/1	2					0.001086	0.0006516	40
			Бутан (99)									0.0006042	0.00036252	40
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000351	40
			Пентан (450)									0.0002733	0.00016398	40
			Метан (727*)									0.04497	0.026982	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00022224	40
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6734	141/305	1/1	2					0.00143178	0.000859068	40
			Бутан (99)									0.0006425	0.0003855	40
			Гексан (135)									0.00007233	0.000043398	40
			Пентан (450)									0.00038644	0.000231864	40
			Метан (727*)									0.04348911	0.02609347	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00041717	0.000250302	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00006922	0.000041532	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6428	230/274	1/1	2					0.00361	0.002166	40
			Бутан (99)									0.00834	0.005004	40
			Гексан (135)									0.00281	0.001686	40
			Пентан (450)									0.00404	0.002424	40
			Метан (727*)									0.2377	0.14262	40
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00549	0.003294	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сера элементарная (1125*)	6429	231/275	1/1	2					0.029	0.0174	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.0461	0.02766	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6430	232/276	1/1	2					0.00152	0.000912	40
			Бутан (99)									0.00414	0.002484	40
			Гексан (135)									0.000477	0.0002862	40
			Пентан (450)									0.00158	0.000948	40
			Метан (727*)									0.066	0.0396	40
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000203	0.00001218	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6431	233/277	1/1	2					0.00000994	0.000005964	40
			Бутан (99)									0.4234	0.25404	40
			Гексан (135)									0.0001988	0.00011928	40
			Пентан (450)									0.1116	0.06696	40
			Метан (727*)									0.418	0.2508	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000549	0.0003294	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6432	234/278	1/1	2					0.1178	0.07068	40
			Бутан (99)									0.001343	0.0008058	40
			Гексан (135)									0.0000421	0.00002526	40
			Пентан (450)									0.0003276	0.00019656	40
			Метан (727*)									0.45	0.27	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6433	235/279	1/1	2					0.00067	0.000402	40
			Метан (727*)									0.1093	0.06558	40

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.212	0.1272	40
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.03334	0.020004	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6434	236/280	1/1	2					0.0001187	0.00007122	40
			Бутан (99)									0.00145	0.00087	40
			Гексан (135)									0.003083	0.0018498	40
			Пентан (450)									0.000707	0.0004242	40
			Метан (727*)									0.717	0.4302	40
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.1433	0.08598	40
			Бензол (64)									0.000692	0.0004152	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.0002176	0.00013056	40
			Метилбензол (349)									0.000435	0.000261	40
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.053	0.0318	40
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (2)	Мероприятия 2-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6435	0/0		2					0.143115	0.085869	40
			Метилбензол (349)									0.079823	0.0478938	40
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.017915	0.010749	40
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.011499	0.0068994	40
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.009557	0.0057342	40
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.023166	0.0138996	40
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.033875	0.020325	40
			Уайт-спирит (1294*)									0.075692	0.0454152	40

Режим 3 — сокращение выбросов на 60 %

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0006	230/380		7.3	0.315	5.87	0.4574568 / 0.4574568		4e-8	1.60e-8	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0002	0.00008	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0007	213/335		14	0.56	1.87	0.4605837 / 0.4605837		0.0000661	0.00002644	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0066	0.00264	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0009	219/311		14	0.56	9.18	2.2610472 / 2.2610472		0.0000022	8.80e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.007	0.0028	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6039	228/294	1/1	2					4e-12	1.60e-12	60
			Бутан (99)									2.005e-8	8.02e-9	60
			Гексан (135)									2.911e-8	1.16e-8	60
			Пентан (450)									0.000001186	4.74e-7	60
			Метан (727*)									7.82e-10	3.13e-10	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.4e-10	5.60e-11	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6040	228/294	1/1	2					1e-12	4.00e-13	60
			Бутан (99)									5.9e-9	2.36e-9	60
			Гексан (135)									8.5e-9	3.40e-9	60
			Пентан (450)									0.000000346	1.38e-7	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									2.2e-10	8.80e-11	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	1.60e-11	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6301	214/364	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006042	0.00024168	60
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000234	60
			Пентан (450)									0.0002733	0.00010932	60
			Метан (727*)									0.04497	0.017988	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00014816	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6302	209/360	1/1	2					0.01318	0.005272	60
			Бутан (99)									0.007334	0.0029336	60
			Гексан (135)									0.00071	0.000284	60
			Пентан (450)									0.003317	0.0013268	60
			Метан (727*)									0.5458	0.21832	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.001798	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6303	209/360	1/1	2					0.09911	0.039644	60
			Бутан (99)									0.05516	0.022064	60
			Гексан (135)									0.005341	0.0021364	60
			Пентан (450)									0.02495	0.00998	60
			Метан (727*)									4.105	1.642	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.03382	0.013528	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6304	223/358	1/1	2					0.000004285	0.000001714	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01124	0.004496	60
			Гексан (135)									0.001525	0.00061	60
			Пентан (450)									0.007037	0.0028148	60
			Метан (727*)									0.7725	0.309	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006533	0.0026132	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6305	211/319	1/1	2					0.000292778	0.0001171112	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.014554522	0.005821809	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6306	218/365	1/1	2					0.000328	0.0001312	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00652	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6307	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000015696	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0000780328	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6308	210/353	1/1	2					0.03155756	0.01262302	60
			Метан (727*)									0.0004791	0.00019164	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00652	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6309	213/353	1/1	2					0.00000278	0.000001112	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00324	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6310	225/352	1/1	2					0.015776	0.0063104	60
			Метан (727*)									0.00023958	0.000095832	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6311	214/344	1/1	2					0.00065392	0.000261568	60
			Метан (727*)									0.00055819	0.000223276	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000074315	0.000029726	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6312	215/340	1/1	2					0.00000278	0.000001112	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0081	0.00324	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6313	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000003332	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.00976	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6314	211/319	1/1	2					0.00000069	2.76e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.002022559	0.0008090236	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6315	209/360	1/1	2					0.000000599	2.40e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.0007027076	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6316	209/360	1/1	2					0.000000595	2.38e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001746538	0.0006986152	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6317	209/359	1/1	2					9.6e-8	3.84e-8	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000281141	0.0001124564	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6318	214/306	1/1	2					0.000000131	5.24e-8	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000384494	0.0001537976	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6319	222/307	1/1	2					0.00000111	4.44e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0033	0.00132	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6364	230/152	1/1	2					0.00000259	0.000001036	60
			Бутан (99)									0.0006793	0.00027172	60
			Гексан (135)									0.00009215	0.00003686	60
			Пентан (450)									0.0004253	0.00017012	60
			Метан (727*)									0.04669	0.018676	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00015792	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6426	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000003332	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.00976	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6427	220/343	1/1	2					0.00000833	0.000003332	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0244	0.00976	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6645	228/294	1/1	2					1e-12	4.00e-13	60
			Бутан (99)									5.9e-9	2.36e-9	60
			Гексан (135)									8.5e-9	3.40e-9	60
			Пентан (450)									0.000000346	1.38e-7	60
			Метан (727*)									2e-10	8.00e-11	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									4e-11	1.60e-11	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6717	209/360	1/1	2					0.01318	0.005272	60
			Бутан (99)									0.007334	0.0029336	60
			Гексан (135)									0.00071	0.000284	60
			Пентан (450)									0.003317	0.0013268	60
			Метан (727*)									0.5458	0.21832	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004495	0.001798	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6718	218/365	1/1	2					0.00000556	0.000002224	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0163	0.00652	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6719	209/360	1/1	2					0.000003924	0.0000015696	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000195082	0.0000780328	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка сероочистки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6720	209/360	1/1	2					0.000000599	2.40e-7	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.001756769	0.0007027076	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0010	231/292		20	0.5	0.65	0.2117 / 0.2117		0.02375	0.0095	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00386	0.001544	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00194	0.000776	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.02227	0.008908	60
			Метан (727*)									0.025	0.01	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6053	286/355	1/1	2					0.417	0.1668	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6054	290/355	1/1	2					0.0222	0.00888	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6365	140/261	1/1	2					0.0000001	4.00e-8	60
			Бутан (99)									0.000676	0.0002704	60
			Гексан (135)									0.00001	0.000004	60
			Пентан (450)									0.0004871	0.00019484	60
			Метан (727*)									0.04678	0.018712	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004218	0.00016872	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000166	6.64e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6366	155/120	1/1	2					0.002300009	0.0009200036	60
			Метан (727*)									0.0000846	0.00003384	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.0000352	0.00001408	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6401	214/294	1/1	2					0.01172	0.004688	60
			Бутан (99)									0.006526	0.0026104	60
			Гексан (135)									0.0006318	0.00025272	60
			Пентан (450)									0.002952	0.0011808	60
			Метан (727*)									0.4856	0.19424	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0016	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6402	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00006148	60
			Бутан (99)									0.04032	0.016128	60
			Гексан (135)									0.00547	0.002188	60
			Пентан (450)									0.02524	0.010096	60
			Метан (727*)									2.771	1.1084	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.009372	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6403	225/294	1/1	2					0.01038	0.004152	60
			Бутан (99)									0.00578	0.002312	60
			Гексан (135)									0.0005596	0.00022384	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.002614	0.0010456	60
			Метан (727*)									0.4301	0.17204	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0014172	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6404	230/296	1/1	2					0.000001295	5.18e-7	60
			Бутан (99)									0.0003396	0.00013584	60
			Гексан (135)									0.00004608	0.000018432	60
			Пентан (450)									0.0002126	0.00008504	60
			Метан (727*)									0.02334	0.009336	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0001974	0.00007896	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6405	227/291	1/1	2					0.001172	0.0004688	60
			Бутан (99)									0.0006526	0.00026104	60
			Гексан (135)									0.00006318	0.000025272	60
			Пентан (450)									0.0002952	0.00011808	60
			Метан (727*)									0.04856	0.019424	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0004	0.00016	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6649	290/355	1/1	2					0.0222	0.00888	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6721	214/294	1/1	2					0.01172	0.004688	60
			Бутан (99)									0.006526	0.0026104	60
			Гексан (135)									0.0006318	0.00025272	60
			Пентан (450)									0.002952	0.0011808	60
			Метан (727*)									0.4856	0.19424	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.004	0.0016	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6722	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00006148	60
			Бутан (99)									0.04032	0.016128	60
			Гексан (135)									0.00547	0.002188	60
			Пентан (450)									0.02524	0.010096	60
			Метан (727*)									2.771	1.1084	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.009372	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6723	212/291	1/1	2					0.0001537	0.00006148	60
			Бутан (99)									0.04032	0.016128	60
			Гексан (135)									0.00547	0.002188	60
			Пентан (450)									0.02524	0.010096	60
			Метан (727*)									2.771	1.1084	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.02343	0.009372	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка молекулярной осушки (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6724	225/294	1/1	2					0.01038	0.004152	60
			Бутан (99)									0.00578	0.002312	60
			Гексан (135)									0.0005596	0.00022384	60
			Пентан (450)									0.002614	0.0010456	60
			Метан (727*)									0.4301	0.17204	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003543	0.0014172	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0011	268/307		11	1.1	13.4	12.7344756 / 12.7344756		0.0333	0.01332	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0012	265/362		11	1.1	8.1	7.6977054 / 7.6977054		0.0000002	8.00e-8	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.00947	0.003788	60
			Гексан (135)									0.0000044	0.00000176	60
			Пентан (450)									0.0025	0.001	60
			Метан (727*)									0.00934	0.003736	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	4.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0013	293/320		8	0.6	13	3.675672 / 3.675672		0.0003908	0.00015632	60
			Бутан (99)									0.0003509	0.00014036	60
			Гексан (135)									0.00002106	0.000008424	60
			Пентан (450)									0.00009838	0.000039352	60
			Метан (727*)									0.01619	0.006476	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000001	4.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6030	284/292	1/1	2					0.0008186	0.00032744	60
			Бутан (99)									0.0004556	0.00018224	60
			Гексан (135)									0.00004411	0.000017644	60
			Пентан (450)									0.0002061	0.00008244	60
			Метан (727*)									0.03391	0.013564	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0002793	0.00011172	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6031	290/293	1/1	2					0.0001668	0.00006672	60
			Бутан (99)									0.00009284	0.000037136	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.000008989	0.0000035956	60
			Пентан (450)									0.000042	0.0000168	60
			Метан (727*)									0.006908	0.0027632	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00005691	0.000022764	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6034	265/300	1/1	2					0.003908	0.0015632	60
			Бутан (99)									0.002175	0.00087	60
			Гексан (135)									0.0002106	0.00008424	60
			Пентан (450)									0.0009838	0.00039352	60
			Метан (727*)									0.1619	0.06476	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.001333	0.0005332	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6035	256/295	1/1	2					0.0006759	0.00027036	60
			Бутан (99)									0.0006069	0.00024276	60
			Гексан (135)									0.00003643	0.000014572	60
			Пентан (450)									0.0001702	0.00006808	60
			Метан (727*)									0.028	0.0112	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003914	0.0000015656	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6036	262/294	1/1	2					0.000000117	4.68e-8	60
			Бутан (99)									0.000554171	0.0002216684	60
			Гексан (135)									0.000804461	0.0003217844	60
			Пентан (450)									0.032768146	0.01310726	60
			Метан (727*)									0.00002162	0.000008648	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003875	0.00000155	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6037	257/293	1/1	2					0.0000001	4.00e-8	60
			Бутан (99)									0.00036	0.000144	60
			Гексан (135)									0.000052	0.0000208	60
			Пентан (450)									0.02132	0.008528	60
			Метан (727*)									0.00001	0.000004	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6038	258/292	1/1	2					0.000568	0.0002272	60
			Бутан (99)									0.00051	0.000204	60
			Гексан (135)									0.00003061	0.000012244	60
			Пентан (450)									0.000143	0.0000572	60
			Метан (727*)									0.02353	0.009412	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6361	262/307	1/1	2					0.000977	0.0003908	60
			Бутан (99)									0.0008771	0.00035084	60
			Гексан (135)									0.00005265	0.00002106	60
			Пентан (450)									0.000246	0.0000984	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.016188	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	8.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6362	262/307	1/1	2					0.000977	0.0003908	60
			Бутан (99)									0.0008771	0.00035084	60
			Гексан (135)									0.00005265	0.00002106	60
			Пентан (450)									0.000246	0.0000984	60
			Метан (727*)									0.04047	0.016188	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	8.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6363	262/307	1/1	2					0.000977	0.0003908	60
			Бутан (99)									0.0008771	0.00035084	60
			Гексан (135)									0.00005265	0.00002106	60
			Пентан (450)									0.000246	0.0000984	60
			Метан (727*)									0.04047	0.016188	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	8.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6367	259/260	1/1	2					0.000748	0.0002992	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6423	259/260	1/1	2					0.000748	0.0002992	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6501	266/391	1/1	2					0.0806	0.03224	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6502	255/359	1/1	2					0.0488	0.01952	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6503	261/370	1/1	2					0.0151	0.00604	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6504	255/352	1/1	2					0.000651	0.0002604	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6505	257/341	1/1	2					0.008767	0.0035068	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6506	257/331	1/1	2					0.00839	0.003356	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6507	255/326	1/1	2					0.0278	0.01112	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6508	255/318	1/1	2					0.0111	0.00444	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6509	265/345	1/1	2					0.000449	0.0001796	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6510	293/349	1/1	2					0.00000259	0.000001036	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0006793	0.00027172	60
			Гексан (135)									0.00009215	0.00003686	60
			Пентан (450)									0.0004253	0.00017012	60
			Метан (727*)									0.04669	0.018676	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003948	0.00015792	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.0278	0.01112	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6511	290/357	1/1	2					0.0027	0.00108	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6512	271/362	1/1	2					0.01102	0.004408	60
			Бутан (99)									0.006134	0.0024536	60
			Гексан (135)									0.0005939	0.00023756	60
			Пентан (450)									0.002774	0.0011096	60
			Метан (727*)									0.4565	0.1826	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00376	0.001504	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6513	287/355	1/1	2					0.02919	0.011676	60
			Бутан (99)									0.01625	0.0065	60
			Гексан (135)									0.001573	0.0006292	60
			Пентан (450)									0.007349	0.0029396	60
			Метан (727*)									1.209	0.4836	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00996	0.003984	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6514	292/338	1/1	2					0.000611	0.0002444	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6515	293/349	1/1	2					0.0139	0.00556	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6516	260/316	1/1	2					0.00833	0.003332	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6517	267/320	1/1	2					0.00833	0.003332	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6518	262/307	1/1	2					0.0111	0.00444	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6519	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000484	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6520	288/321	1/1	2					0.000601	0.0002404	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6521	269/366	1/1	2					0.0009754	0.00039016	60
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001094	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6522	287/338	1/1	2					0.009894	0.0039576	60
			Пентан (450)									0.002774	0.0011096	60
			Метан (727*)									0.4565	0.1826	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6523	284/325	1/1	2					0.008328	0.0033312	60
			Бутан (99)									0.004636	0.0018544	60
			Гексан (135)									0.0004488	0.00017952	60
			Пентан (450)									0.002097	0.0008388	60
			Метан (727*)									0.345	0.138	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.002842	0.0011368	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6524	293/298	1/1	2					0.01358	0.005432	60
			Пентан (450)									0.005377	0.0021508	60
			Метан (727*)									0.5903	0.23612	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6525	285/299	1/1	2					0.0011366	0.00045464	60
			Бутан (99)									0.02469	0.009876	60
			Гексан (135)									0.00007122	0.000028488	60
			Пентан (450)									0.006526	0.0026104	60
			Метан (727*)									0.0704	0.02816	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000622	0.000002488	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6526	262/307	1/1	2					0.000977	0.0003908	60
			Бутан (99)									0.0008771	0.00035084	60
			Гексан (135)									0.00005265	0.00002106	60
			Пентан (450)									0.000246	0.0000984	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.04047	0.016188	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	8.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6527	262/307	1/1	2					0.000568	0.0002272	60
			Бутан (99)									0.00051	0.000204	60
			Гексан (135)									0.00003061	0.000012244	60
			Пентан (450)									0.000143	0.0000572	60
			Метан (727*)									0.02353	0.009412	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6528	288/297	1/1	2					0.01211	0.004844	60
			Бутан (99)									0.01088	0.004352	60
			Гексан (135)									0.0006529	0.00026116	60
			Пентан (450)									0.00305	0.00122	60
			Метан (727*)									0.5018	0.20072	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000248	9.92e-7	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6529	288/297	1/1	2					0.07034	0.028136	60
			Бутан (99)									0.03915	0.01566	60
			Гексан (135)									0.003791	0.0015164	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.01771	0.007084	60
			Метан (727*)									2.914	1.1656	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.024	0.0096	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6643	257/293	1/1	2					0.0000001	4.00e-8	60
			Бутан (99)									0.00036	0.000144	60
			Гексан (135)									0.000052	0.0000208	60
			Пентан (450)									0.02132	0.008528	60
			Метан (727*)									0.00001	0.000004	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6644	258/292	1/1	2					0.000568	0.0002272	60
			Бутан (99)									0.00051	0.000204	60
			Гексан (135)									0.00003061	0.000012244	60
			Пентан (450)									0.000143	0.0000572	60
			Метан (727*)									0.02353	0.009412	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6725	257/341	1/1	2					0.008767	0.0035068	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6726	255/318	1/1	2					0.0111	0.00444	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6727	265/345	1/1	2					0.000449	0.0001796	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6728	260/316	1/1	2					0.00833	0.003332	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	6729	255/363	1/1	2					0.000121	0.0000484	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6736	269/366	1/1	2					0.006278	0.0025112	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0014556	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0071444	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6737	269/366	1/1	2					0.006278	0.0025112	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0014556	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0071444	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6738	269/366	1/1	2					0.006278	0.0025112	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.003639	0.0014556	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.017861	0.0071444	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6739	269/366	1/1	2					0.012556	0.0050224	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.007278	0.0029112	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.035722	0.0142888	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения легких углеводородов (3)	Мероприятия 3-режима	Бутан (99)	6740	269/366	1/1	2					0.024881	0.0099524	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.014422	0.0057688	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.070789	0.0283156	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0059	20/336		55	0.6	2	0.565488 / 0.565488		0.637586	0.2550344	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.103609	0.0414436	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									13.673	5.4692	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00217112	0.000868448	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.3734	0.54936	60
			Бутан (99)									0.00120888	0.000483552	60
			Гексан (135)									0.000117	0.0000468	60
			Пентан (450)									0.00054656	0.000218624	60
			Метан (727*)									0.40243334	0.1609733	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00074078	0.000296312	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000388	1.55e-7	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0060	254/257		10.6	0.356	12	1.1944615 / 1.1944615	30 / 30	0.00000036	1.44e-7	60
			Сера элементарная (1125*)									0.10091	0.040364	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0063	319/209		7.8	0.5	12	2.3562 / 2.3562		1.51e-8	6.04e-9	60
			Сера элементарная (1125*)									0.006	0.0024	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0064	320/150		10	0.3	12	0.848232 / 0.848232		0.00000057	2.28e-7	60
			Сера элементарная (1125*)									0.18898	0.075592	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сера элементарная (1125*)	0072	300/62		5	0.15	12	0.212058 / 0.212058		0.000005616	0.0000022464	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6424	140/150	1/1	2					0.001583444	0.0006333776	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000264	60
			Метан (727*)									0.00088	0.000352	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6601	304/266	1/1	2					0.037924	0.0151696	60
			Метан (727*)									0.001368	0.0005472	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6602	305/266	1/1	2					0.037924	0.0151696	60
			Метан (727*)									0.001368	0.0005472	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6603	309/267	1/1	2					0.02495	0.00998	60
			Метан (727*)									0.0009	0.00036	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6604	298/267	1/1	2					0.016966	0.0067864	60
			Метан (727*)									0.000612	0.0002448	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6605	297/205	1/1	2					0.00998	0.003992	60
			Метан (727*)									0.00036	0.000144	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6606	300/206	1/1	2					6e-8	2.40e-8	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000241169	0.0000964676	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6607	294/209	1/1	2					0.0000312	0.00001248	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.000003	0.0000012	60
			Метан (727*)									0.000014	0.0000056	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6608	294/209	1/1	2					0.0000009	3.60e-7	60
			Бутан (99)									0.0231849	0.00927396	60
			Пентан (450)									0.0061036	0.00244144	60
			Метан (727*)									0.0250712	0.01002848	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0231849	0.00927396	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000002	8.00e-8	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6612	284/215	1/1	2					0.000004	0.0000016	60
			Сера элементарная (1125*)									1.2443	0.49772	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6614	291/235	1/1	2					0.0277444	0.01109776	60
			Метан (727*)									0.0010008	0.00040032	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6615	293/232	1/1	2					0.0277444	0.01109776	60
			Метан (727*)									0.0010008	0.00040032	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6616	293/230	1/1	2					0.0277444	0.01109776	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.0010008	0.00040032	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6617	293/234	1/1	2					0.0277444	0.01109776	60
			Метан (727*)									0.0010008	0.00040032	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6618	294/233	1/1	2					0.0277444	0.01109776	60
			Метан (727*)									0.0010008	0.00040032	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6621	293/228	1/1	2					0.00158	0.000632	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.00066	0.000264	60
			Метан (727*)									0.000880722	0.0003522888	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6622	285/213	1/1	2					2e-8	8.00e-9	60
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.002224	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка получения серы (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	6623	284/211	1/1	2					2e-8	8.00e-9	60
			Сера элементарная (1125*)									0.00556	0.002224	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0018	250/333		14	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00017352	60
			Бутан (99)									0.0003895	0.0001558	60
			Гексан (135)									0.00002338	0.000009352	60
			Пентан (450)									0.0001092	0.00004368	60
			Метан (727*)									0.01797	0.007188	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									8.88e-8	3.55e-8	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0019	239/54		14	0.7	11.84	4.5565766 / 4.5565766		0.0000001	4.00e-8	60
			Бутан (99)									0.00036	0.000144	60
			Гексан (135)									0.00052	0.000208	60
			Пентан (450)									0.02131	0.008524	60
			Метан (727*)									0.00001	0.000004	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000003	0.0000012	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0061	237/59		15	0.7	12	4.618152 / 4.618152		0.0004338	0.00017352	60
			Бутан (99)									0.0002414	0.00009656	60
			Гексан (135)									0.00002338	0.000009352	60
			Пентан (450)									0.0001092	0.00004368	60
			Метан (727*)									0.01797	0.007188	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000148	0.0000592	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0079	288/28							0.00001293	0.000005172	60
			Бутан (99)									0.06099	0.024396	60
			Гексан (135)									0.08854	0.035416	60
			Пентан (450)									3.6063	1.44252	60
			Метан (727*)									0.002379	0.0009516	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0004264	0.00017056	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0101	288/28							0.0001489	0.00005956	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.0002351	0.00009404	60
			Гексан (135)									0.000372	0.0001488	60
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001246	60
			Метан (727*)									0.00006936	0.000027744	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000033344	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6003	288/28	1/1	2					0.0002019	0.00008076	60
			Бутан (99)									8.59888	3.439552	60
			Гексан (135)									0.004037	0.0016148	60
			Пентан (450)									2.26679	0.906716	60
			Метан (727*)									8.48181	3.392724	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000807	0.00003228	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6004	243/26	1/1	2					0.000000343	1.37e-7	60
			Бутан (99)									0.001621	0.0006484	60
			Гексан (135)									0.002353	0.0009412	60
			Пентан (450)									0.095833	0.0383332	60
			Метан (727*)									0.00006323	0.000025292	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00001133	0.000004532	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6005	197/55	1/1	2					0.000000171	6.84e-8	60
			Бутан (99)									0.000805138	0.0003220552	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Гексан (135)									0.001168778	0.0004675112	60
			Пентан (450)									0.047607876	0.01904315	60
			Метан (727*)									0.000031412	0.0000125648	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000005629	0.0000022516	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6006	247/59	1/1	2					0.000434	0.0001736	60
			Бутан (99)									0.00039	0.000156	60
			Гексан (135)									0.0000234	0.00000936	60
			Пентан (450)									0.000109	0.0000436	60
			Метан (727*)									0.017987	0.0071948	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000010084	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6101	288/28	1/1	2					0.007187	0.0028748	60
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.004791	0.0019164	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6102	288/28	1/1	2					0.01443	0.005772	60
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0.00962	0.003848	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6530	258/308	1/1	2					1.2603	0.50412	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6627	288/28	1/1	2					0.0001489	0.00005956	60
			Бутан (99)									0.0002351	0.00009404	60
			Гексан (135)									0.000372	0.0001488	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001246	60
			Метан (727*)									0.00006936	0.000027744	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000033344	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6636	243/26	1/1	2					0.0001489	0.00005956	60
			Бутан (99)									0.0002351	0.00009404	60
			Гексан (135)									0.000372	0.0001488	60
			Пентан (450)									0.0003115	0.0001246	60
			Метан (727*)									0.00006936	0.000027744	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00008336	0.000033344	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6732	288/28	1/1	2					2.974e-8	1.19e-8	60
			Бутан (99)									0.0001403	0.00005612	60
			Гексан (135)									0.0002036	0.00008144	60
			Пентан (450)									0.008294	0.0033176	60
			Метан (727*)									0.000005472	0.0000021888	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000000980	3.92e-7	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6733	288/28	1/1	2					9.159e-8	3.66e-8	60
			Бутан (99)									0.000432	0.0001728	60
			Гексан (135)									0.0006271	0.00025084	60
			Пентан (450)									0.02554	0.010216	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0.00001685	0.00000674	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00000302	0.000001208	60
350 д/год 24 ч/сут	Установка хранения и погрузки СПБТ (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6741	288/28	1/1	2					7.644e-8	3.06e-8	60
			Бутан (99)									0.0003606	0.00014424	60
			Гексан (135)									0.0005234	0.00020936	60
			Пентан (450)									0.02132	0.008528	60
			Метан (727*)									0.00001407	0.000005628	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.000002521	0.0000010084	60
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0020	85/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.2014	0.08056	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03273	0.013092	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01923	0.007692	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01272	0.005088	60
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0021	86/266		15	0.5	20	3.927 / 3.927		0.23289	0.093156	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03784	0.015136	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0147	0.00588	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.11946	0.047784	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0022	92/266		15	0.5	20.8	4.08408 / 4.08408		0.2081	0.08324	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.03382	0.013528	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01696	0.006784	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00498	0.001992	60
350 д/год 24 ч/сут	Котельная (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0023	94/266		15	0.5	12.4	2.43474 / 2.43474		0.38	0.152	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06175	0.0247	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02714	0.010856	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0105	0.0042	60
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0030	300/98		64.3	0.907	20.21	13.0778395 / 13.0778395	3282.5 / 3282.5	23.80830104	9.52332	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									15.87220069	6.34888	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									281.3955875	112.5582	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.189119846	0.07564794	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									158.7220069	63.4888	60
			Метан (727*)									3.968050174	1.58722	60
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.071190419	0.02847617	60
350 д/год 24 ч/сут	Факельная установка (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0031	98/320		61.3	0.389	110.	13.0734688 / 13.0734688	3282.4 / 3282.4	1.7676252	0.7070501	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									1.1784168	0.4713667	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									332.4173185	132.9669	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0.276982866	0.1107931	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									11.784168	4.713667	60
			Метан (727*)									0.2946042	0.1178417	60
			Метантиол (Метилмеркаптан) (339)									0.008648740	0.003459496	60
350 д/год 24 ч/сут	Дизельная электростанция (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0032	19/250		4.2	0.2	18	3.7646954 / 3.7646954	226 / 226	1.866666667	0.7466667	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.303333333	0.1213333	60
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.097222222	0.03888889	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.388888889	0.1555556	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.472222222	0.5888889	60
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0.000003056	0.0000012224	60
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0.027777778	0.01111111	60
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									0.666666667	0.2666667	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0041	76/354		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		7e-11	2.80e-11	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									4.85e-10	1.94e-10	60
			Бутан (99)									3.42e-10	1.37e-10	60
			Гексан (135)									2e-11	8.00e-12	60
			Пентан (450)									1.1e-10	4.40e-11	60
			Метан (727*)									2.2123e-8	8.85e-9	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									4.9e-11	1.96e-11	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1.76697e-12	7.07e-13	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0042	88/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.00000582	0.000002328	60
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0.00000834	0.000003336	60
			Азотная кислота (5)									0.0000501	0.00002004	60
			Аммиак (32)									0.001332	0.0005328	60
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.0001083	0.00004332	60
			Серная кислота (517)									0.00000417	0.000001668	60
			Бензол (64)									0.000819	0.0003276	60
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.000179	0.0000716	60
			Метилбензол (349)									0.000411	0.0001644	60
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.000528	0.0002112	60
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.0002634	0.00010536	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0043	88/349		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00000524	60
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0000528	60
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00001068	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0044	75/346		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0876007	0.03504028	60
			Бутан (99)									0.2612209	0.1044884	60
			Гексан (135)									0.0484063	0.01936252	60
			Пентан (450)									0.1129293	0.04517172	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									6.3054499	2.52218	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0599937	0.02399748	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0006477	0.00025908	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0046	78/343		8.5	0.315	2	0.1558626 / 0.1558626		0.0000267	0.00001068	60
			Бензол (64)									0.000246	0.0000984	60
			Метилбензол (349)									0.0000811	0.00003244	60
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.000192	0.0000768	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0047	79/343		8.5	0.56	2	0.4926029 / 0.4926029		0.0000786	0.00003144	60
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000792	0.0003168	60
			Серная кислота (517)									0.0001602	0.00006408	60
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.01002	0.004008	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0048	85/343		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0125	0.005	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0049	75/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0000131	0.00000524	60
			Азотная кислота (5)									0.0005	0.0002	60
			Аммиак (32)									0.0000492	0.00001968	60
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0.000132	0.0000528	60
			Серная кислота (517)									0.0000267	0.00001068	60
350 д/год 24 ч/сут	Испытательная лаборатория (3)	Мероприятия 3-режима	Серная кислота (517)	0050	85/354		8.5	0.315	2	0.1558623 / 0.1558623		0.0001335	0.0000534	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бензол (64)									0.00123	0.000492	60
			Метилбензол (349)									0.0004055	0.0001622	60
			Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)									0.002465	0.000986	60
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0.00096	0.000384	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0054	19/335		6	0.4	2	0.251328 / 0.251328		0.00309	0.001236	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000242	0.0000968	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00048	0.000192	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000078	0.0000312	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.002956	0.0011824	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.0002067	0.00008268	60
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000222	0.0000888	60
			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)									0.000222	0.0000888	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6060	14/349	1/1	2					0.00112	0.000448	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6061	19/347	1/1	2					0.00278	0.001112	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6062	107/323	1/1	2					0.006	0.0024	60
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0.004	0.0016	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6063	19/342	1/1	2					0.0014	0.00056	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6064	12/334	1/1	2					0.0014	0.00056	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6368	265/120	1/1	2					0.0014	0.00056	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6369	120/321	1/1	2					0.0406	0.01624	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6370	140/250	1/1	2					0.0406	0.01624	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6371	120/320	1/1	2					0.0001158	0.00004632	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00000908	0.000003632	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.000018	0.0000072	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000002925	0.00000117	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0001108	0.00004432	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.00000775	0.0000031	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.00000833	0.000003332	60
			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)									0.00000833	0.000003332	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6372	123/140	1/1	2					0.2187	0.08748	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.00658	0.002632	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.264	0.1056	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0429	0.01716	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.077	0.0308	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6373	111/201	1/1	2					0.00278	0.001112	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Взвешенные частицы (116)	6374	250/52	1/1	2					0.00278	0.001112	60
350 д/год 24 ч/сут	Ремонтная мастерская (3)	Мероприятия 3-режима	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6375	56/321	1/1	2					0.0112	0.00448	60
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0.000878	0.0003512	60
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.00174	0.000696	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000283	0.0001132	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.01071	0.004284	60
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0.000749	0.0002996	60
			Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0.000806	0.0003224	60
			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)									0.000806	0.0003224	60
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6043	229/292	1/1	2					0.00053876	0.000215504	60
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	6044	226/295	1/1	2					0.0007142	0.00028568	60
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (3)	Мероприятия 3-режима	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	6046	226/297	1/1	2					0.02222	0.008888	60
350 д/год 24 ч/сут	Паро-водоснабжение и канализация (3)	Мероприятия 3-режима	Аммиак (32)	6047	233/294	1/1	2					0.0222	0.00888	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0002	170/360		13	0.56	16	3.940823 / 3.940823		0.000861251	0.0003445004	60
			Бутан (99)									0.000802155	0.000320862	60
			Гексан (135)									0.000101527	0.0000406108	60
			Пентан (450)									0.0004711	0.00018844	60
			Метан (727*)									0.063573	0.0254292	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00052984	0.000211936	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.05246	0.020984	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6001	218/293	1/1	2					0.001841	0.0007364	60
			Бутан (99)									0.001025	0.00041	60
			Гексан (135)									0.00009919	0.000039676	60
			Пентан (450)									0.0004634	0.00018536	60
			Метан (727*)									0.07624	0.030496	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000628	0.0002512	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция низкого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6206	188/314	1/1	2					0.00054278	0.000217112	60
			Бутан (99)									0.00030222	0.000120888	60
			Гексан (135)									0.00002925	0.0000117	60
			Пентан (450)									0.00013664	0.000054656	60
			Метан (727*)									0.02248333	0.008993332	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00018519	0.000074076	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	180/345		4.3	0.35	26.25	2.5255519 / 2.5255519		0.49363	0.197452	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08021	0.032084	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.02341	0.009364	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.86954	0.347816	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	180/345		4.3	0.35	30.2	2.9055873 / 2.9055873		0.40078	0.160312	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06513	0.026052	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0181	0.00724	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1.22446	0.489784	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0005	185/330		14.3	0.71	16	6.3347222 / 6.3347222		0.026530985	0.01061239	60
			Бутан (99)									0.02120083	0.008480332	60
			Гексан (135)									0.00229956	0.000919824	60
			Пентан (450)									0.010706393	0.004282557	60
			Метан (727*)									1.541193	0.6164772	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279154	0.005116616	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.07998	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0052	56/320		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.42488	0.169952	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.06904	0.027616	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01831	0.007324	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.98346	0.393384	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0053	80/350		4.3	0.35	2	0.192423 / 0.192423		0.49538	0.198152	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0805	0.0322	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.01752	0.007008	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.9876	0.39504	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0066	150/261		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026530985	0.01061239	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.02120081	0.008480324	60
			Гексан (135)									0.002303217	0.0009212868	60
			Пентан (450)									0.01071035	0.00428414	60
			Метан (727*)									1.541193	0.6164772	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279153	0.005116612	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.07998	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0068	55/361		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.7052	0.28208	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.11459	0.045836	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.07591	0.030364	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.92802	0.371208	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0069	310/62		4.3	0.35	12	1.154538 / 1.154538		0.55294	0.221176	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.08985	0.03594	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00886	0.003544	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.24963	0.099852	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0070	240/62		14.3	0.71	12	4.7510417 / 4.7510417		0.026531985	0.01061279	60
			Бутан (99)									0.02120141	0.008480564	60
			Гексан (135)									0.002303277	0.0009213108	60
			Пентан (450)									0.01071025	0.0042841	60
			Метан (727*)									1.541213	0.6164852	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.01279203	0.005116812	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.19995	0.07998	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0073	52/314		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00239	0.000956	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00039	0.000156	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00015	0.00006	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004	0.0016	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0074	120/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002577	0.0010308	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000419	0.0001676	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00012	0.000048	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004301	0.0017204	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0075	121/360		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.002297	0.0009188	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000373	0.0001492	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.0001	0.00004	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.003848	0.0015392	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0076	134/330		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00354	0.001416	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00057	0.000228	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00022	0.000088	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.00556	0.002224	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	136/332		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00284	0.001136	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.000462	0.0001848	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00009	0.000036	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.004977	0.0019908	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	140/340		10	0.05	12	0.023562 / 0.023562		0.00283	0.001132	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00046	0.000184	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00008	0.000032	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.0047	0.00188	60
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.03	0.012	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6002	191/291	1/1	2					0.01799	0.007196	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Бутан (99)									0.01002	0.004008	60
			Гексан (135)									0.0009697	0.00038788	60
			Пентан (450)									0.00453	0.001812	60
			Метан (727*)									0.7453	0.29812	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0024556	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6230	180/304	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006047	0.00024188	60
			Гексан (135)									0.00005855	0.00002342	60
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001094	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00014828	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6376	141/305	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.000605	0.000242	60
			Гексан (135)									0.00005855	0.00002342	60
			Пентан (450)									0.000274	0.0001096	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.000371	0.0001484	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6377	142/305	1/1	2					0.01799	0.007196	60
			Бутан (99)									0.01001	0.004004	60
			Гексан (135)									0.0009696	0.00038784	60
			Пентан (450)									0.00453	0.001812	60
			Метан (727*)									0.7453	0.29812	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0024556	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6378	143/306	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006047	0.00024188	60
			Гексан (135)									0.00005855	0.00002342	60
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001094	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00014828	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6419	169/308	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006047	0.00024188	60
			Гексан (135)									0.00005855	0.00002342	60
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001094	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00014828	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6421	170/309	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006047	0.00024188	60
			Гексан (135)									0.00005855	0.00002342	60
			Пентан (450)									0.0002735	0.0001094	60
			Метан (727*)									0.045	0.018	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003707	0.00014828	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6453	191/253	1/1	2					0.01799	0.007196	60
			Бутан (99)									0.01002	0.004008	60
			Гексан (135)									0.0009697	0.00038788	60
			Пентан (450)									0.00453	0.001812	60
			Метан (727*)									0.7453	0.29812	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.006139	0.0024556	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6715	229/273	1/1	2					0.001086	0.0004344	60
			Бутан (99)									0.0006042	0.00024168	60
			Гексан (135)									0.0000585	0.0000234	60
			Пентан (450)									0.0002733	0.00010932	60
			Метан (727*)									0.04497	0.017988	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.0003704	0.00014816	60
350 д/год 24 ч/сут	Компрессорная станция высокого давления (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6734	141/305	1/1	2					0.00143178	0.000572712	60
			Бутан (99)									0.0006425	0.000257	60
			Гексан (135)									0.00007233	0.000028932	60
			Пентан (450)									0.00038644	0.000154576	60
			Метан (727*)									0.04348911	0.01739564	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00041717	0.000166868	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.00006922	0.000027688	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6428	230/274	1/1	2					0.00361	0.001444	60
			Бутан (99)									0.00834	0.003336	60
			Гексан (135)									0.00281	0.001124	60
			Пентан (450)									0.00404	0.001616	60
			Метан (727*)									0.2377	0.09508	60
			Изобутан (2-Метилпропан) (279)									0.00549	0.002196	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сера элементарная (1125*)	6429	231/275	1/1	2					0.029	0.0116	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.0461	0.01844	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6430	232/276	1/1	2					0.00152	0.000608	60
			Бутан (99)									0.00414	0.001656	60
			Гексан (135)									0.000477	0.0001908	60
			Пентан (450)									0.00158	0.000632	60
			Метан (727*)									0.066	0.0264	60
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0.0000203	0.00000812	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6431	233/277	1/1	2					0.00000994	0.000003976	60
			Бутан (99)									0.4234	0.16936	60
			Гексан (135)									0.0001988	0.00007952	60
			Пентан (450)									0.1116	0.04464	60
			Метан (727*)									0.418	0.1672	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.000549	0.0002196	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6432	234/278	1/1	2					0.1178	0.04712	60
			Бутан (99)									0.001343	0.0005372	60
			Гексан (135)									0.0000421	0.00001684	60
			Пентан (450)									0.0003276	0.00013104	60
			Метан (727*)									0.45	0.18	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6433	235/279	1/1	2					0.00067	0.000268	60
			Метан (727*)									0.1093	0.04372	60

М Е Р О П Р И Я Т И Я по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Таблица 9.1.1.

ТОО "GasProcessing Company", Байганинский район, на 2027-2031 гг.

График работы источника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Номер на карте-схеме	Координаты X1/Y1	X2/Y2	Высота, м	Диаметр, м	Скорость, м/с	Объем, м3/с (до/после)	Температура, °С	Мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)									0.212	0.0848	60
			Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)									0.03334	0.013336	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6434	236/280	1/1	2					0.0001187	0.00004748	60
			Бутан (99)									0.00145	0.00058	60
			Гексан (135)									0.003083	0.0012332	60
			Пентан (450)									0.000707	0.0002828	60
			Метан (727*)									0.717	0.2868	60
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0.1433	0.05732	60
			Бензол (64)									0.000692	0.0002768	60
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0.0002176	0.00008704	60
			Метилбензол (349)									0.000435	0.000174	60
			Метанол (Метиловый спирт) (338)									0.053	0.0212	60
350 д/год 24 ч/сут	ЗРА и ФС (3)	Мероприятия 3-режима	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6435	0/0		2					0.143115	0.057246	60
			Метилбензол (349)									0.079823	0.0319292	60
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0.017915	0.007166	60
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0.011499	0.0045996	60
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0.009557	0.0038228	60
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0.023166	0.0092664	60
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0.033875	0.01355	60
			Уайт-спирит (1294*)									0.075692	0.0302768	60

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выброса	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (0123)**																
Ремонтная мастерская	0054	6	0.00309	0.01112	1.3	12.295	0.002472	20	9.836	0.001854	40	7.377	0.001236	60	4.918	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.0001158	0.000695	0.0		0.00009264	20		0.00006948	40		0.00004632	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6372	2	0.2187	0.3936	93.8		0.17496	20		0.13122	40		0.08748	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.0112	0.00139	4.8		0.00896	20		0.00672	40		0.00448	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.2331058**	**0.406805**			**0.1864846**			**0.1398635**			**0.09324232**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.2331058**	**0.406805**	100.0		**0.1864846**			**0.1398635**			**0.09324232**			
****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (0143)**																
Ремонтная мастерская	0054	6	0.000242	0.000872	3.1	0.963	0.0001936	20	0.7704	0.0001452	40	0.5778	0.0000968	60	0.3852	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.00000908	0.0000545	0.1		0.000007264	20		0.000005448	40		0.000003632	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6372	2	0.00658	0.01186	85.4		0.005264	20		0.003948	40		0.002632	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.000878	0.000109	11.4		0.0007024	20		0.0005268	40		0.0003512	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.00770908**	**0.0128955**			**0.006167264**			**0.004625448**			**0.003083632**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.00770908**	**0.0128955**	100.0		**0.006167264**			**0.004625448**			**0.003083632**			
****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) (0150)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.00000582	0.000176	5.3	0.037	0.000004656	20	0.0296	0.000003492	40	0.0222	0.000002328	60	0.0148	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0043	8.5	0.0000131	0.0000377333	11.8	0.084	0.00001048	20	0.0672	0.00000786	40	0.0504	0.00000524	60	0.0336	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0047	8.5	0.0000786	0.001222	71.1	0.16	0.00006288	20	0.128	0.00004716	40	0.096	0.00003144	60	0.064	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0049	8.5	0.0000131	0.0000849	11.8	0.084	0.00001048	20	0.0672	0.00000786	40	0.0504	0.00000524	60	0.0336	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.00011062**	**0.001520633**			**0.000088496**			**0.000066372**			**0.000044248**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.00011062**	**0.001520633**	100.0		**0.000088496**			**0.000066372**			**0.000044248**			
****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) (0203)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.00000834	0.000252	100.0	0.054	0.000006672	20	0.0432	0.000005004	40	0.0324	0.000003336	60	0.0216	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.00000834**	**0.000252**			**0.000006672**			**0.000005004**			**0.000003336**			
В том числе по градациям высот																

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		**0.00000834**	**0.000252**	100.0		**0.00000667 2**			**0.00000500 4**			**0.00000333 6**			
****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0301)**																
Компрессорная станция высокого давления	0003	4.3	0.49363	14.9275	1.5	195.454	0.394904	20	156.363	0.296178	40	117.272	0.197452	60	78.1816	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0004	4.3	0.40078	12.11959	1.2	137.934	0.320624	20	110.347	0.240468	40	82.7604	0.160312	60	55.1736	Инструмент. метод
Установка молекулярной осушки	0010	20	0.02375	0.7182	0.1	112.187	0.019	20	89.7496	0.01425	40	67.3122	0.0095	60	44.8748	Инструмент. метод
Котельная	0020	15	0.2014	3.6252	0.6	51.286	0.16112	20	41.0288	0.12084	40	30.7716	0.08056	60	20.5144	Инструмент. метод
Котельная	0021	15	0.23289	4.19202	0.7	59.305	0.186312	20	47.444	0.139734	40	35.583	0.093156	60	23.722	Инструмент. метод
Котельная	0022	15	0.2081	3.7458	0.6	50.954	0.16648	20	40.7632	0.12486	40	30.5724	0.08324	60	20.3816	Инструмент. метод
Котельная	0023	15	0.38	6.84	1.2	156.074	0.304	20	124.859	0.228	40	93.6444	0.152	60	62.4296	Инструмент. метод
Факельная установка	0030	64.3	23.80830104	25.8252	73.3	23709.9	19.04664	20	18968	14.28498	40	14226	9.52332	60	9483.98	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	1.7676252	8.48684	5.4	1760.86	1.4141	20	1408.69	1.060575	40	1056.52	0.7070501	60	704.344	Инструмент. метод
Дизельная электростанция	0032	4.2	1.866666667	0.098	5.7	906.306	1.493333	20	725.045	1.12	40	543.784	0.7466667	60	362.522	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0052	4.3	0.42488	12.8484	1.3	2208.05	0.339904	20	1766.44	0.254928	40	1324.83	0.169952	60	883.221	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0053	4.3	0.49538	14.9803	1.5	2574.43	0.396304	20	2059.55	0.297228	40	1544.66	0.198152	60	1029.77	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	0054	6	0.00048	0.001728	0.0	1.91	0.000384	20	1.528	0.000288	40	1.146	0.000192	60	0.764	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.637586	19.28055	2.0	1127.5	0.5100688	20	901.998	0.3825516	40	676.498	0.2550344	60	450.999	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0068	4.3	0.7052	21.3252	2.2	610.807	0.56416	20	488.646	0.42312	40	366.484	0.28208	60	244.323	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0069	4.3	0.55294	16.7209	1.7	478.928	0.442352	20	383.142	0.331764	40	287.357	0.221176	60	191.571	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0073	10	0.00239	0.072274	0.0	101.435	0.001912	20	81.148	0.001434	40	60.861	0.000956	60	40.574	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0074	10	0.002577	0.077928	0.0	109.371	0.0020616	20	87.4968	0.0015462	40	65.6226	0.0010308	60	43.7484	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	0075	10	0.002297	0.069461	0.0	97.487	0.0018376	20	77.9896	0.0013782	40	58.4922	0.0009188	60	38.9948	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0076	10	0.00354	0.10705	0.0	150.242	0.002832	20	120.194	0.002124	40	90.1452	0.001416	60	60.0968	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0077	10	0.00284	0.085882	0.0	120.533	0.002272	20	96.4264	0.001704	40	72.3198	0.001136	60	48.2132	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0078	10	0.00283	0.085579	0.0	120.109	0.002264	20	96.0872	0.001698	40	72.0654	0.001132	60	48.0436	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.000018	0.000108	0.0		0.0000144	20		0.0000108	40		0.0000072	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6372	2	0.264	0.4744	0.8		0.2112	20		0.1584	40		0.1056	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.00174	0.000216	0.0		0.001392	20		0.001044	40		0.000696	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**32.48184**	**166.7083**			**25.98547**			**19.4891**			**12.99274**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**5.222189**	**93.99451**	16.1		**4.177751**			**3.133313**			**2.088875**			
	10-20		**1.04614**	**19.12122**	3.2		**0.836912**			**0.627684**			**0.418456**			
	50-100		**26.21351**	**53.59259**	80.7		**20.97081**			**15.72811**			**10.4854**			
****Азотная кислота (5) (0302)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.0000501	0.001515	9.1	0.321	0.00004008	20	0.2568	0.00003006	40	0.1926	0.00002004	60	0.1284	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0049	8.5	0.0005	0.00324	90.9	3.208	0.0004	20	2.5664	0.0003	40	1.9248	0.0002	60	1.2832	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.0005501**	**0.004755**			**0.00044008**			**0.00033006**			**0.00022004**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.0005501**	**0.004755**	100.0		**0.00044008**			**0.00033006**			**0.00022004**			
****Аммиак (32) (0303)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.001332	0.0403	5.5	8.546	0.0010656	20	6.8368	0.0007992	40	5.1276	0.0005328	60	3.4184	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0049	8.5	0.0000492	0.000319	0.2	0.316	0.00003936	20	0.2528	0.00002952	40	0.1896	0.00001968	60	0.1264	Инструмент. метод
Паро-водоснабжение и канализация	6044	2	0.0007142	0.0216	2.9		0.00057136	20		0.00042852	40		0.00028568	60		Расчетный метод
Паро-водоснабжение и канализация	6047	2	0.0222	1.34	91.4		0.01776	20		0.01332	40		0.00888	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.0242954**	**1.402219**			**0.01943632**			**0.01457724**			**0.00971816**			
В том числе по градациям высот																

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		**0.0242954**	**1.402219**	100.0		**0.01943632**			**0.01457724**			**0.00971816**			
****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0304)**																
Компрессорная станция высокого давления	0003	4.3	0.08021	2.4255	7.1	31.759	0.064168	20	25.4072	0.048126	40	19.0554	0.032084	60	12.7036	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0004	4.3	0.06513	1.969531	5.8	22.415	0.052104	20	17.932	0.039078	40	13.449	0.026052	60	8.966	Инструмент. метод
Установка молекулярной осушки	0010	20	0.00386	0.116726	0.3	18.233	0.003088	20	14.5864	0.002316	40	10.9398	0.001544	60	7.2932	Инструмент. метод
Котельная	0020	15	0.03273	0.58914	2.9	8.335	0.026184	20	6.668	0.019638	40	5.001	0.013092	60	3.334	Инструмент. метод
Котельная	0021	15	0.03784	0.68112	3.4	9.636	0.030272	20	7.7088	0.022704	40	5.7816	0.015136	60	3.8544	Инструмент. метод
Котельная	0022	15	0.03382	0.60876	3.0	8.281	0.027056	20	6.6248	0.020292	40	4.9686	0.013528	60	3.3124	Инструмент. метод
Котельная	0023	15	0.06175	1.1115	5.5	25.362	0.0494	20	20.2896	0.03705	40	15.2172	0.0247	60	10.1448	Инструмент. метод
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.30333333 3	0.015925	27.0	147.275	0.2426667	20	117.82	0.182	40	88.365	0.1213333	60	58.91	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0052	4.3	0.06904	2.0878	6.2	358.793	0.055232	20	287.034	0.041424	40	215.276	0.027616	60	143.517	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0053	4.3	0.0805	2.4343	7.2	418.349	0.0644	20	334.679	0.0483	40	251.009	0.0322	60	167.34	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	0054	6	0.000078	0.0002808	0.0	0.31	0.0000624	20	0.248	0.0000468	40	0.186	0.0000312	60	0.124	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.103609	3.13308	9.2	183.221	0.0828872	20	146.577	0.0621654	40	109.933	0.0414436	60	73.2884	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0068	4.3	0.11459	3.4652	10.2	99.252	0.091672	20	79.4016	0.068754	40	59.5512	0.045836	60	39.7008	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0069	4.3	0.08985	2.7171	8.0	77.823	0.07188	20	62.2584	0.05391	40	46.6938	0.03594	60	31.1292	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0073	10	0.00039	0.011794	0.0	16.552	0.000312	20	13.2416	0.000234	40	9.9312	0.000156	60	6.6208	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0074	10	0.000419	0.012671	0.0	17.783	0.0003352	20	14.2264	0.0002514	40	10.6698	0.0001676	60	7.1132	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0075	10	0.000373	0.01128	0.0	15.831	0.0002984	20	12.6648	0.0002238	40	9.4986	0.0001492	60	6.3324	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0076	10	0.00057	0.017237	0.1	24.191	0.000456	20	19.3528	0.000342	40	14.5146	0.000228	60	9.6764	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	0077	10	0.000462	0.013971	0.0	19.608	0.0003696	20	15.6864	0.0002772	40	11.7648	0.0001848	60	7.8432	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0078	10	0.00046	0.01391	0.0	19.523	0.000368	20	15.6184	0.000276	40	11.7138	0.000184	60	7.8092	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.000002925	0.00001755	0.0		0.00000234	20		0.000001755	40		0.00000117	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6372	2	0.0429	0.07721	3.8		0.03432	20		0.02574	40		0.01716	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.000283	0.0000351	0.0		0.0002264	20		0.0001698	40		0.0001132	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**1.1222**	**21.51409**			**0.8977602**			**0.6733202**			**0.4488801**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.8485913**	**15.27376**	75.6		**0.678873**			**0.5091548**			**0.3394365**			
	10-20		**0.17**	**3.107246**	15.1		**0.136**			**0.102**			**0.068**			
	50-100		**0.103609**	**3.13308**	9.2		**0.0828872**			**0.0621654**			**0.0414436**			
****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) (0316)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.0001083	0.003275	9.3	0.695	0.00008664	20	0.556	0.00006498	40	0.417	0.00004332	60	0.278	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0043	8.5	0.000132	0.00038	11.3	0.847	0.0001056	20	0.6776	0.0000792	40	0.5082	0.0000528	60	0.3388	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0047	8.5	0.000792	0.01232	68.0	1.608	0.0006336	20	1.2864	0.0004752	40	0.9648	0.0003168	60	0.6432	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0049	8.5	0.000132	0.000855	11.3	0.847	0.0001056	20	0.6776	0.0000792	40	0.5082	0.0000528	60	0.3388	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.0011643**	**0.01683**			**0.00093144**			**0.00069858**			**0.00046572**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.0011643**	**0.01683**	100.0		**0.00093144**			**0.00069858**			**0.00046572**			
****Серная кислота (517) (0322)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.00000417	0.000126	1.1	0.027	0.000003336	20	0.0216	0.000002502	40	0.0162	0.000001668	60	0.0108	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0043	8.5	0.0000267	0.0000768889	7.0	0.171	0.00002136	20	0.1368	0.00001602	40	0.1026	0.00001068	60	0.0684	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0046	8.5	0.0000267	0.0000577	7.0	0.171	0.00002136	20	0.1368	0.00001602	40	0.1026	0.00001068	60	0.0684	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0047	8.5	0.0001602	0.00249	41.8	0.325	0.00012816	20	0.26	0.00009612	40	0.195	0.00006408	60	0.13	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0049	8.5	0.0000267	0.000173	7.0	0.171	0.00002136	20	0.1368	0.00001602	40	0.1026	0.00001068	60	0.0684	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0050	8.5	0.0001335	0.0002307	34.9	0.857	0.0001068	20	0.6856	0.0000801	40	0.5142	0.0000534	60	0.3428	Инструмент. метод
Установка получения серы	0060	10.6	0.00000036	0.0000092	0.1	0.0003	2.88e-7	20	0.00024	2.16e-7	40	0.00018	1.44e-7	60	0.00012	Инструмент. метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения серы	0063	7.8	1.51e-8	5.43e-7	0.0	0.000006	1.21e-8	20	0.0000048	9.06e-9	40	0.0000036	6.04e-9	60	0.0000024	Инструмент. метод
Установка получения серы	0064	10	0.00000057	0.00001715	0.1	0.0007	4.56e-7	20	0.00056	3.42e-7	40	0.00042	2.28e-7	60	0.00028	Инструмент. метод
Установка получения серы	6612	2	0.000004	0.0001	1.0		0.0000032	20		0.0000024	40		0.0000016	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6622	2	2e-8	0.00000101	0.0		1.60e-8	20		1.20e-8	40		8.00e-9	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6623	2	2e-8	0.00000101	0.0		1.60e-8	20		1.20e-8	40		8.00e-9	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.0003829551**	**0.00328320241**			**0.0003063641**			**0.0002297731**			**0.000153182**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.0003825951**	**0.00327400261**	99.9		**0.0003060761**			**0.0002295571**			**0.000153038**			
	10-20		**3.60e-7**	**0.0000092**	0.1		**2.88e-7**			**2.16e-7**			**1.44e-7**			
****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (0328)**																
Факельная установка	0030	64.3	15.872200669	17.2168	92.6	15806.6	12.69776	20	12645.3	9.52332	40	9483.98	6.34888	60	6322.65	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	1.1784168	5.657894	6.9	1173.91	0.9427334	20	939.126	0.7070501	40	704.345	0.4713667	60	469.563	Инструмент. метод
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.097222222	0.00525	0.6	47.203	0.07777778	20	37.7624	0.05833333	40	28.3218	0.03888889	60	18.8812	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**17.14784**	**22.87994**			**13.71827**			**10.2887**			**6.859136**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.09722222**	**0.00525**	0.6		**0.07777778**			**0.05833333**			**0.03888889**			
	50-100		**17.05062**	**22.87469**	99.4		**13.64049**			**10.23037**			**6.820247**			
****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0330)**																
Компрессорная станция высокого давления	0003	4.3	0.02341	0.7079	0.0	9.269	0.018728	20	7.4152	0.014046	40	5.5614	0.009364	60	3.7076	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0004	4.3	0.0181	0.547344	0.0	6.229	0.01448	20	4.9832	0.01086	40	3.7374	0.00724	60	2.4916	Инструмент. метод
Установка молекулярной осушки	0010	20	0.00194	0.058666	0.0	9.164	0.001552	20	7.3312	0.001164	40	5.4984	0.000776	60	3.6656	Инструмент. метод
Котельная	0020	15	0.01923	0.34614	0.0	4.897	0.015384	20	3.9176	0.011538	40	2.9382	0.007692	60	1.9588	Инструмент. метод
Котельная	0021	15	0.0147	0.2646	0.0	3.743	0.01176	20	2.9944	0.00882	40	2.2458	0.00588	60	1.4972	Инструмент. метод
Котельная	0022	15	0.01696	0.30528	0.0	4.153	0.013568	20	3.3224	0.010176	40	2.4918	0.006784	60	1.6612	Инструмент. метод
Котельная	0023	15	0.02714	0.48852	0.0	11.147	0.021712	20	8.9176	0.016284	40	6.6882	0.010856	60	4.4588	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Факельная установка	0030	64.3	281.3955875	279.4875	44.8	280233	225.1165	20	224186	168.8374	40	168140	112.5582	60	112093	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	332.4173185	586.7885	52.9	331145	265.9339	20	264916	199.4504	40	198687	132.9669	60	132458	Инструмент. метод
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.388888889	0.021	0.1	188.814	0.3111111	20	151.051	0.2333333	40	113.288	0.1555556	60	75.5256	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	7e-11	2.14e-9	0.0	4.00e-7	5.60e-11	20	3.20e-7	4.20e-11	40	2.40e-7	2.80e-11	60	1.60e-7	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0052	4.3	0.01831	0.5537	0.0	95.155	0.014648	20	76.124	0.010986	40	57.093	0.007324	60	38.062	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0053	4.3	0.01752	0.5298	0.0	91.049	0.014016	20	72.8392	0.010512	40	54.6294	0.007008	60	36.4196	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	13.673	413.4715	2.2	24179.1	10.9384	20	19343.3	8.2038	40	14507.5	5.4692	60	9671.65	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0068	4.3	0.07591	2.2955	0.0	65.749	0.060728	20	52.5992	0.045546	40	39.4494	0.030364	60	26.2996	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0069	4.3	0.00886	0.2679	0.0	7.674	0.007088	20	6.1392	0.005316	40	4.6044	0.003544	60	3.0696	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0073	10	0.00015	0.004536	0.0	6.366	0.00012	20	5.0928	0.00009	40	3.8196	0.00006	60	2.5464	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0074	10	0.00012	0.003629	0.0	5.093	0.000096	20	4.0744	0.000072	40	3.0558	0.000048	60	2.0372	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0075	10	0.0001	0.003024	0.0	4.244	0.00008	20	3.3952	0.00006	40	2.5464	0.00004	60	1.6976	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0076	10	0.00022	0.006653	0.0	9.337	0.000176	20	7.4696	0.000132	40	5.6022	0.000088	60	3.7348	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0077	10	0.00009	0.002722	0.0	3.82	0.000072	20	3.056	0.000054	40	2.292	0.000036	60	1.528	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0078	10	0.00008	0.002419	0.0	3.395	0.000064	20	2.716	0.000048	40	2.037	0.000032	60	1.358	Инструмент. метод
Установка получения серы	6424	2	0.001583444	0.04788336	0.0		0.001266755	20		0.000950064	40		0.000633776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6607	2	0.0000312	0.000943457	0.0		0.00002496	20		0.00001872	40		0.00001248	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6621	2	0.00158	0.04788	0.0		0.001264	20		0.000948	40		0.000632	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**628.1208**	**1286.254**			**502.4967**			**376.8725**			**251.2483**			

В том числе по градациям высот

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		**0.5549535**	**5.042834**	0.1		**0.4439628**			**0.3329721**			**0.2219814**			
	10-20		**0.07997**	**1.463206**	0.0		**0.063976**			**0.047982**			**0.031988**			
	50-100		**627.4859**	**1279.748**	99.9		**501.9887**			**376.4915**			**250.9944**			
****Сера элементарная (1125*) (0331)**																
Установка получения серы	0060	10.6	0.10091	3.05152	6.4	93.765	0.080728	20	75.012	0.060546	40	56.259	0.040364	60	37.506	Инструмент. метод
Установка получения серы	0063	7.8	0.006	0.18144	0.4	2.546	0.0048	20	2.0368	0.0036	40	1.5276	0.0024	60	1.0184	Инструмент. метод
Установка получения серы	0064	10	0.18898	5.71479	12.0	222.793	0.151184	20	178.234	0.113388	40	133.676	0.075592	60	89.1172	Инструмент. метод
Установка получения серы	0072	5	0.000005616	0.0001698	0.0	0.026	0.0000044928	20	0.0208	0.0000033696	40	0.0156	0.0000022464	60	0.0104	Инструмент. метод
ЗРА и ФС	6429	2	0.029	0.0063041	1.8		0.0232	20		0.0174	40		0.0116	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6612	2	1.2443	37.6278	78.7		0.99544	20		0.74658	40		0.49772	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6622	2	0.00556	0.33597	0.4		0.004448	20		0.003336	40		0.002224	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6623	2	0.00556	0.33597	0.4		0.004448	20		0.003336	40		0.002224	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**1.580316**	**47.25396**			**1.264252**			**0.9481894**			**0.6321262**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**1.479406**	**44.20244**	93.6		**1.183524**			**0.8876434**			**0.5917622**			
	10-20		**0.10091**	**3.05152**	6.4		**0.080728**			**0.060546**			**0.040364**			
****Сероводород (Дигидросульфид) (518) (0333)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.000861251	0.0260909	0.1	0.219	0.0006890008	20	0.1752	0.0005167506	40	0.1314	0.0003445004	60	0.0876	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.026530985	0.8020164	1.8	4.188	0.02122479	20	3.3504	0.01591859	40	2.5128	0.01061239	60	1.6752	Инструмент. метод
Установка сероочистки	0006	7.3	4e-8	0.00000251	0.0	0.00009	3.20e-8	20	0.000072	2.40e-8	40	0.000054	1.60e-8	60	0.000036	Инструмент. метод
Установка сероочистки	0007	14	0.0000661	0.00407	0.0	0.144	0.00005288	20	0.1152	0.00003966	40	0.0864	0.00002644	60	0.0576	Инструмент. метод
Установка сероочистки	0009	14	0.0000022	0.00007	0.0	0.001	0.00000176	20	0.0008	0.00000132	40	0.0006	8.80e-7	60	0.0004	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.0000002	0.0000134	0.0	0.00003	1.60e-7	20	0.000024	1.20e-7	40	0.000018	8.00e-8	60	0.000012	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.0003908	0.02618	0.0	0.106	0.00031264	20	0.0848	0.00023448	40	0.0636	0.00015632	60	0.0424	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	0.0004338	0.03947	0.0	0.094	0.00034704	20	0.0752	0.00026028	40	0.0564	0.00017352	60	0.0376	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.0000001	0.0000046	0.0	0.00002	8.00e-8	20	0.000016	6.00e-8	40	0.000012	4.00e-8	60	0.000008	Инструмент. метод
Факельная установка	0030	64.3	0.189119846	0.1876526	12.9	188.339	0.1512959	20	150.671	0.1134719	40	113.003	0.07564794	60	75.3356	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	0.276982866	0.4807968	19.0	275.923	0.2215863	20	220.738	0.1661897	40	165.554	0.1107931	60	110.369	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	4.85e-10	1.47e-8	0.0	0.000003	3.88e-10	20	0.0000024	2.91e-10	40	0.0000018	1.94e-10	60	0.0000012	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.0876007	2.649046	6.0	562.039	0.07008056	20	449.631	0.05256042	40	337.223	0.03504028	60	224.816	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.00217112	0.0656544	0.1	3.839	0.001736896	20	3.0712	0.001302672	40	2.3034	0.000868448	60	1.5356	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.0004338	0.0007505	0.0	0.094	0.00034704	20	0.0752	0.00026028	40	0.0564	0.00017352	60	0.0376	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.026530985	0.8019984	1.8	5.584	0.02122479	20	4.4672	0.01591859	40	3.3504	0.01061239	60	2.2336	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.026531985	0.8019984	1.8	5.584	0.02122559	20	4.4672	0.01591919	40	3.3504	0.01061279	60	2.2336	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	0.00001293	0.000008757	0.0		0.000010344	20		0.000007758	40		0.000005172	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.0001489	0.00001996	0.0		0.00011912	20		0.00008934	40		0.00005956	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.001841	0.05569	0.1		0.0014728	20		0.0011046	40		0.0007364	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.01799	0.544	1.2		0.014392	20		0.010794	40		0.007196	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	0.0002019	0.00218	0.0		0.00016152	20		0.00012114	40		0.00008076	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.000000343	3.71e-7	0.0		2.74e-7	20		2.06e-7	40		1.37e-7	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.000000171	0.000005383	0.0		1.37e-7	20		1.03e-7	40		6.84e-8	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.000434	0.000938	0.0		0.0003472	20		0.0002604	40		0.0001736	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.0008186	0.02492	0.1		0.00065488	20		0.00049116	40		0.00032744	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.0001668	0.00504	0.0		0.00013344	20		0.00010008	40		0.00006672	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.003908	0.0977	0.3		0.0031264	20		0.0023448	40		0.0015632	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.0006759	0.02039	0.0		0.00054072	20		0.00040554	40		0.00027036	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.000000117	0.000003553	0.0		9.36e-8	20		7.02e-8	40		4.68e-8	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.0000001	8.75e-9	0.0		8.00e-8	20		6.00e-8	40		4.00e-8	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.000568	0.0000994	0.0		0.0004544	20		0.0003408	40		0.0002272	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	4e-12	1.30e-10	0.0		3.20e-12	20		2.40e-12	40		1.60e-12	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	1e-12	1.00e-12	0.0		8.00e-13	20		6.00e-13	40		4.00e-13	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.00054278	0.0164136	0.0		0.000434224	20		0.000325668	40		0.000217112	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6302	2	0.01318	0.3984	0.9		0.010544	20		0.007908	40		0.005272	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	0.09911	2.997	6.8		0.079288	20		0.059466	40		0.039644	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.000004285	0.001397	0.0		0.000003428	20		0.000002571	40		0.000001714	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6305	2	0.000292778	0.008853596	0.0		0.00023422 24	20		0.00017566 68	40		0.00011711 12	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6306	2	0.000328	0.009912	0.0		0.0002624	20		0.0001968	40		0.0001312	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6307	2	0.000003924	0.000118669	0.0		0.00000313 92	20		0.00000235 44	40		0.00000156 96	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6308	2	0.03155756	0.953548	2.2		0.02524605	20		0.01893454	40		0.01262302	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6309	2	0.00000278	0.000084	0.0		0.000002224	20		0.000001668	40		0.000001112	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6310	2	0.015776	0.47669	1.1		0.0126208	20		0.0094656	40		0.0063104	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6311	2	0.00065392	0.019781	0.0		0.000523136	20		0.000392352	40		0.000261568	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6312	2	0.00000278	0.0000084	0.0		0.000002224	20		0.000001668	40		0.000001112	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6313	2	0.00000833	0.000252	0.0		0.000006664	20		0.000004998	40		0.000003332	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка сероочистки	6314	2	0.00000069	0.000020853	0.0		5.52e-7	20		4.14e-7	40		2.76e-7	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6315	2	0.000000599	0.000018113	0.0		4.79e-7	20		3.59e-7	40		2.40e-7	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6316	2	0.000000595	0.000018007	0.0		4.76e-7	20		3.57e-7	40		2.38e-7	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6317	2	9.6e-8	0.000002899	0.0		7.68e-8	20		5.76e-8	40		3.84e-8	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6318	2	0.000000131	0.000003964	0.0		1.05e-7	20		7.86e-8	40		5.24e-8	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6319	2	0.00000111	3.96e-7	0.0		8.88e-7	20		6.66e-7	40		4.44e-7	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.000977	0.06565	0.1		0.0007816	20		0.0005862	40		0.0003908	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.000977	0.06565	0.1		0.0007816	20		0.0005862	40		0.0003908	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.000977	0.06565	0.1		0.0007816	20		0.0005862	40		0.0003908	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.00000259	0.00007825	0.0		0.000002072	20		0.000001554	40		0.000001036	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.0000001	0.0000034	0.0		8.00e-8	20		6.00e-8	40		4.00e-8	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6366	2	0.002300009	0.00005	0.2		0.001840007	20		0.001380005	40		0.000920036	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.01799	0.5441	1.2		0.014392	20		0.010794	40		0.007196	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.01172	0.3908	0.8		0.009376	20		0.007032	40		0.004688	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	0.0001537	0.004648	0.0		0.00012296	20		0.00009222	40		0.00006148	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.01038	0.314	0.7		0.008304	20		0.006228	40		0.004152	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.000001295	0.00003912	0.0		0.000001036	20		7.77e-7	40		5.18e-7	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.001172	0.03545	0.1		0.0009376	20		0.0007032	40		0.0004688	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6424	2	0.00066	0.01987	0.0		0.000528	20		0.000396	40		0.000264	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6426	2	0.00000833	0.000252	0.0		0.000006664	20		0.000004998	40		0.000003332	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6427	2	0.00000833	0.000252	0.0		0.000006664	20		0.000004998	40		0.000003332	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6428	2	0.00361	0.00116966	0.2		0.002888	20		0.002166	40		0.001444	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.00152	0.00033031	0.1		0.001216	20		0.000912	40		0.000608	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.00000994	0.0000043242	0.0		0.0000079520	20		0.0000059640	40		0.0000039760	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6432	2	0.1178	0.03814	8.1		0.09424	20		0.07068	40		0.04712	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6433	2	0.00067	0.00014572	0.0		0.000536	20		0.000402	40		0.000268	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.0001187	0.000025854	0.0		0.00009496	20		0.00007122	40		0.00004748	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.01799	0.544	1.2		0.014392	20		0.010794	40		0.007196	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.00000259	0.00007825	0.0		0.0000020720	20		0.0000015540	40		0.0000010360	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.01102	0.3332	0.8		0.008816	20		0.006612	40		0.004408	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	0.02919	0.8827	2.0		0.023352	20		0.017514	40		0.011676	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.008328	0.2521	0.6		0.0066624	20		0.0049968	40		0.0033312	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.0011366	0.0329568	0.1		0.00090928	20		0.00068196	40		0.00045464	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.000977	0.06565	0.1		0.0007816	20		0.0005862	40		0.0003908	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.000568	0.01647	0.0		0.0004544	20		0.0003408	40		0.0002272	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.01211	0.3666	0.8		0.009688	20		0.007266	40		0.004844	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6529	2	0.07034	2.12	4.8		0.056272	20		0.042204	40		0.028136	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6601	2	0.037924	1.15269	2.6		0.0303392	20		0.0227544	40		0.0151696	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6602	2	0.037924	1.15269	2.6		0.0303392	20		0.0227544	40		0.0151696	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6603	2	0.02495	0.69361	1.7		0.01996	20		0.01497	40		0.00998	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6604	2	0.016966	0.50898	1.2		0.0135728	20		0.0101796	40		0.0067864	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6605	2	0.00998	0.29441	0.7		0.007984	20		0.005988	40		0.003992	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6606	2	6e-8	0.000001823	0.0		4.80e-8	20		3.60e-8	40		2.40e-8	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6607	2	0.000003	0.0001	0.0		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6608	2	0.0000009	0.000029	0.0		7.20e-7	20		5.40e-7	40		3.60e-7	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6614	2	0.0277444	0.83832	1.9		0.02219552	20		0.01664664	40		0.01109776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6615	2	0.0277444	0.83832	1.9		0.02219552	20		0.01664664	40		0.01109776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6616	2	0.0277444	0.83832	1.9		0.02219552	20		0.01664664	40		0.01109776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6617	2	0.0277444	0.83832	1.9		0.02219552	20		0.01664664	40		0.01109776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6618	2	0.0277444	0.83832	1.9		0.02219552	20		0.01664664	40		0.01109776	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6621	2	0.00066	0.01987	0.0		0.000528	20		0.000396	40		0.000264	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.0001489	0.000005121	0.0		0.00011912	20		0.00008934	40		0.00005956	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.0001489	4.17e-7	0.0		0.00011912	20		0.00008934	40		0.00005956	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.0000001	8.75e-9	0.0		8.00e-8	20		6.00e-8	40		4.00e-8	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.000568	0.0000994	0.0		0.0004544	20		0.0003408	40		0.0002272	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	1e-12	1.00e-12	0.0		8.00e-13	20		6.00e-13	40		4.00e-13	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.001086	0.03283	0.1		0.0008688	20		0.0006516	40		0.0004344	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.01318	0.3984	0.9		0.010544	20		0.007908	40		0.005272	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6718	2	0.00000556	0.000168	0.0		0.000004448	20		0.000003336	40		0.000002224	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6719	2	0.000003924	0.000118669	0.0		0.00000313 92	20		0.00000235 44	40		0.00000156 96	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6720	2	0.000000599	0.000018113	0.0		4.79e-7	20		3.59e-7	40		2.40e-7	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.01172	0.3908	0.8		0.009376	20		0.007032	40		0.004688	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6722	2	0.0001537	0.004648	0.0		0.00012296	20		0.00009222	40		0.00006148	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6723	2	0.0001537	0.004648	0.0		0.00012296	20		0.00009222	40		0.00006148	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.01038	0.314	0.7		0.008304	20		0.006228	40		0.004152	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	2.974e-8	9.38e-7	0.0		2.38e-8	20		1.78e-8	40		1.19e-8	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	9.159e-8	0.00000277	0.0		7.33e-8	20		5.50e-8	40		3.66e-8	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.00143178	0.04329696	0.1		0.001145424	20		0.000859068	40		0.000572712	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	7.644e-8	8.59e-8	0.0		6.12e-8	20		4.59e-8	40		3.06e-8	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**1.461235**	**27.07939**			**1.168988**			**0.8767412**			**0.5844942**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.9115702**	**23.86881**	62.4		**0.7292561**			**0.5469421**			**0.3646281**			
	10-20		**0.08139141**	**2.476483**	5.6		**0.06511312**			**0.04883484**			**0.03255656**			
	50-100		**0.4682738**	**0.7341037**	32.0		**0.3746191**			**0.2809643**			**0.1873095**			
****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (0337)**																
Компрессорная станция высокого давления	0003	4.3	0.86954	26.295	0.5	344.297	0.695632	20	275.438	0.521724	40	206.578	0.347816	60	137.719	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0004	4.3	1.22446	37.02767	0.7	421.416	0.979568	20	337.133	0.734676	40	252.85	0.489784	60	168.566	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	0010	20	0.02227	0.673445	0.0	105.196	0.017816	20	84.1568	0.013362	40	63.1176	0.008908	60	42.0784	Инструмент. метод
Котельная	0020	15	0.01272	0.22896	0.0	3.239	0.010176	20	2.5912	0.007632	40	1.9434	0.005088	60	1.2956	Инструмент. метод
Котельная	0021	15	0.11946	2.15028	0.1	30.42	0.095568	20	24.336	0.071676	40	18.252	0.047784	60	12.168	Инструмент. метод
Котельная	0022	15	0.00498	0.08964	0.0	1.219	0.003984	20	0.9752	0.002988	40	0.7314	0.001992	60	0.4876	Инструмент. метод
Котельная	0023	15	0.0105	0.3181	0.0	4.313	0.0084	20	3.4504	0.0063	40	2.5878	0.0042	60	1.7252	Инструмент. метод
Факельная установка	0030	64.3	158.7220069	172.168	88.7	158066	126.9776	20	126453	95.2332	40	94839.8	63.4888	60	63226.5	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	11.784168	56.57894	6.6	11739.1	9.427334	20	9391.26	7.070501	40	7043.45	4.713667	60	4695.63	Инструмент. метод
Дизельная электростанция	0032	4.2	1.472222222	0.077	0.8	714.795	1.177778	20	571.836	0.8833333	40	428.877	0.5888889	60	285.918	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0052	4.3	0.98346	29.7398	0.5	5110.93	0.786768	20	4088.74	0.590076	40	3066.56	0.393384	60	2044.37	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0053	4.3	0.9876	29.865	0.6	5132.44	0.79008	20	4105.95	0.59256	40	3079.47	0.39504	60	2052.98	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	0054	6	0.002956	0.01064	0.0	11.762	0.0023648	20	9.4096	0.0017736	40	7.0572	0.0011824	60	4.7048	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	1.3734	41.5316	0.8	2428.7	1.09872	20	1942.96	0.82404	40	1457.22	0.54936	60	971.48	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0068	4.3	0.92802	28.0633	0.5	803.802	0.742416	20	643.042	0.556812	40	482.281	0.371208	60	321.521	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0069	4.3	0.24963	7.5488	0.1	216.216	0.199704	20	172.973	0.149778	40	129.73	0.099852	60	86.4864	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0073	10	0.004	0.12096	0.0	169.765	0.0032	20	135.812	0.0024	40	101.859	0.0016	60	67.906	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0074	10	0.004301	0.130062	0.0	182.54	0.0034408	20	146.032	0.0025806	40	109.524	0.0017204	60	73.016	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0075	10	0.003848	0.116364	0.0	163.314	0.0030784	20	130.651	0.0023088	40	97.9884	0.0015392	60	65.3256	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0076	10	0.00556	0.168134	0.0	235.973	0.004448	20	188.778	0.003336	40	141.584	0.002224	60	94.3892	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0077	10	0.004977	0.150504	0.0	211.23	0.0039816	20	168.984	0.0029862	40	126.738	0.0019908	60	84.492	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	0078	10	0.0047	0.142128	0.0	199.474	0.00376	20	159.579	0.00282	40	119.684	0.00188	60	79.7896	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.0001108	0.000665	0.0		0.00008864	20		0.00006648	40		0.00004432	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6372	2	0.077	0.1384	0.0		0.0616	20		0.0462	40		0.0308	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.01071	0.00133	0.0		0.008568	20		0.006426	40		0.004284	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**178.8826**	**433.3347**			**143.1061**			**107.3296**			**71.55304**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**6.833095**	**159.5958**	3.8		**5.466476**			**4.099857**			**2.733238**			
	10-20		**0.16993**	**3.460425**	0.1		**0.135944**			**0.101958**			**0.067972**			
	50-100		**171.8796**	**270.2785**	96.1		**137.5037**			**103.1277**			**68.75183**			
****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (0342)**																
Ремонтная мастерская	0054	6	0.0002067	0.000744	21.5	0.822	0.00016536	20	0.6576	0.00012402	40	0.4932	0.00008268	60	0.3288	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.00000775	0.0000465	0.8		0.0000062	20		0.00000465	40		0.0000031	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.000749	0.000093	77.7		0.0005992	20		0.0004494	40		0.0002996	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.00096345**	**0.0008835**			**0.00077076**			**0.00057807**			**0.00038538**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.00096345**	**0.0008835**	100.0		**0.00077076**			**0.00057807**			**0.00038538**			
****Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (0344)**																
Ремонтная мастерская	0054	6	0.000222	0.0008	21.4	0.883	0.0001776	20	0.7064	0.0001332	40	0.5298	0.0000888	60	0.3532	Инструмент. метод
Ремонтная мастерская	6371	2	0.00000833	0.00005	0.8		0.000006664	20		0.000004998	40		0.000003332	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.000806	0.0001	77.8		0.0006448	20		0.0004836	40		0.0003224	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.00103633**	**0.00095**			**0.000829064**			**0.000621798**			**0.000414532**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.00103633**	**0.00095**	100.0		**0.000829064**			**0.000621798**			**0.000414532**			
****Бутан (99) (0402)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.000802155	0.039098	0.0	0.204	0.000641724	20	0.1632	0.000481293	40	0.1224	0.000320862	60	0.0816	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.02120083	0.640873	0.2	3.347	0.01696066	20	2.6776	0.0127205	40	2.0082	0.008480332	60	1.3388	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.00947	0.57254	0.1	1.23	0.007576	20	0.984	0.005682	40	0.738	0.003788	60	0.492	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.0003509	0.02351	0.0	0.095	0.00028072	20	0.076	0.00021054	40	0.057	0.00014036	60	0.038	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	0.0003895	0.03544	0.0	0.084	0.0003116	20	0.0672	0.0002337	40	0.0504	0.0001558	60	0.0336	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.00036	0.0218	0.0	0.079	0.000288	20	0.0632	0.000216	40	0.0474	0.000144	60	0.0316	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	3.42e-10	1.04e-8	0.0	0.000002	2.74e-10	20	0.0000016	2.05e-10	40	0.0000012	1.37e-10	60	8.00e-7	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.2612209	7.89932	2.6	1675.97	0.2089767	20	1340.78	0.1567325	40	1005.58	0.1044884	60	670.389	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.00120888	0.0365568	0.0	2.138	0.000967104	20	1.7104	0.000725328	40	1.2828	0.000483552	60	0.8552	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.0002414	0.0004177	0.0	0.052	0.00019312	20	0.0416	0.00014484	40	0.0312	0.00009656	60	0.0208	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.02120081	0.640863	0.2	4.462	0.01696065	20	3.5696	0.01272049	40	2.6772	0.008480324	60	1.7848	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.02120141	0.640863	0.2	4.462	0.01696113	20	3.5696	0.01272085	40	2.6772	0.008480564	60	1.7848	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	0.06099	0.0413	0.6		0.048792	20		0.036594	40		0.024396	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.0002351	0.00003152	0.0		0.00018808	20		0.00014106	40		0.00009404	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.001025	0.031	0.0		0.00082	20		0.000615	40		0.00041	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.01002	0.3028	0.1		0.008016	20		0.006012	40		0.004008	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	8.59888	92.8679	86.7		6.879104	20		5.159328	40		3.439552	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.001621	0.00175	0.0		0.0012968	20		0.0009726	40		0.0006484	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.000805138	0.02539	0.0		0.0006441104	20		0.0004830828	40		0.0003220552	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.00039	0.000842	0.0		0.000312	20		0.000234	40		0.000156	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.0004556	0.01387	0.0		0.00036448	20		0.00027336	40		0.00018224	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.00009284	0.002805	0.0		0.000074272	20		0.000055704	40		0.000037136	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.002175	0.05438	0.0		0.00174	20		0.001305	40		0.00087	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.0006069	0.0183	0.0		0.00048552	20		0.00036414	40		0.00024276	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.000554171	0.01675812	0.0		0.0004433368	20		0.0003325026	40		0.0002216684	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.00036	8.75e-9	0.0		0.000288	20		0.000216	40		0.000144	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.00051	0.00008925	0.0		0.000408	20		0.000306	40		0.000204	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	2.005e-8	6.32e-7	0.0		1.60e-8	20		1.20e-8	40		8.02e-9	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	5.9e-9	6.33e-9	0.0		4.72e-9	20		3.54e-9	40		2.36e-9	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.00030222	0.0091392	0.0		0.000241776	20		0.000181332	40		0.000120888	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.0006047	0.01827	0.0		0.00048376	20		0.00036282	40		0.00024188	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.0006042	0.01827	0.0		0.00048336	20		0.00036252	40		0.00024168	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6302	2	0.007334	0.2218	0.1		0.0058672	20		0.0044004	40		0.0029336	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	0.05516	1.668	0.6		0.044128	20		0.033096	40		0.022064	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.01124	0.3665	0.1		0.008992	20		0.006744	40		0.004496	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.0008771	0.05894	0.0		0.00070168	20		0.00052626	40		0.00035084	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.0008771	0.05894	0.0		0.00070168	20		0.00052626	40		0.00035084	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.0008771	0.05894	0.0		0.00070168	20		0.00052626	40		0.00035084	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.0006793	0.02052	0.0		0.00054344	20		0.00040758	40		0.00027172	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.000676	0.02043	0.0		0.0005408	20		0.0004056	40		0.0002704	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.000605	0.01827	0.0		0.000484	20		0.000363	40		0.000242	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.01001	0.3028	0.1		0.008008	20		0.006006	40		0.004004	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.0006047	0.01827	0.0		0.00048376	20		0.00036282	40		0.00024188	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.006526	0.2175	0.1		0.0052208	20		0.0039156	40		0.0026104	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	0.04032	1.219	0.4		0.032256	20		0.024192	40		0.016128	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.00578	0.1748	0.1		0.004624	20		0.003468	40		0.002312	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.0003396	0.01026	0.0		0.00027168	20		0.00020376	40		0.00013584	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.0006526	0.01973	0.0		0.00052208	20		0.00039156	40		0.00026104	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.0006047	0.01827	0.0		0.00048376	20		0.00036282	40		0.00024188	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.0006047	0.01827	0.0		0.00048376	20		0.00036282	40		0.00024188	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6428	2	0.00834	0.00268474	0.1		0.006672	20		0.005004	40		0.003336	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.00414	0.0013625	0.0		0.003312	20		0.002484	40		0.001656	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.4234	0.184284	4.3		0.33872	20		0.25404	40		0.16936	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6432	2	0.001343	0.0004352	0.0		0.0010744	20		0.0008058	40		0.0005372	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.00145	0.000315203	0.0		0.00116	20		0.00087	40		0.00058	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.01002	0.3028	0.1		0.008016	20		0.006012	40		0.004008	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.0006793	0.02052	0.0		0.00054344	20		0.00040758	40		0.00027172	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.006134	0.1854	0.1		0.0049072	20		0.0036804	40		0.0024536	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	0.01625	0.4913	0.2		0.013	20		0.00975	40		0.0065	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6521	2	0.0009754	0.02947	0.0		0.00078032	20		0.00058524	40		0.00039016	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6522	2	0.009894	0.2991	0.1		0.0079152	20		0.0059364	40		0.0039576	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.004636	0.1403	0.0		0.0037088	20		0.0027816	40		0.0018544	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6524	2	0.01358	0.4107	0.1		0.010864	20		0.008148	40		0.005432	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.02469	0.74526	0.2		0.019752	20		0.014814	40		0.009876	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.0008771	0.05894	0.0		0.00070168	20		0.00052626	40		0.00035084	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.00051	0.01479	0.0		0.000408	20		0.000306	40		0.000204	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.01088	0.3291	0.1		0.008704	20		0.006528	40		0.004352	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6529	2	0.03915	1.18	0.4		0.03132	20		0.02349	40		0.01566	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6608	2	0.0231849	0.701112	0.2		0.01854792	20		0.01391094	40		0.00927396	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.0002351	0.000008087	0.0		0.00018808	20		0.00014106	40		0.00009404	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.0002351	6.58e-7	0.0		0.00018808	20		0.00014106	40		0.00009404	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.00036	0.000075	0.0		0.000288	20		0.000216	40		0.000144	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.00051	0.00008925	0.0		0.000408	20		0.000306	40		0.000204	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	5.9e-9	6.33e-9	0.0		4.72e-9	20		3.54e-9	40		2.36e-9	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.0006042	0.01827	0.0		0.00048336	20		0.00036252	40		0.00024168	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.007334	0.2218	0.1		0.0058672	20		0.0044004	40		0.0029336	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.006526	0.2175	0.1		0.0052208	20		0.0039156	40		0.0026104	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	6722	2	0.04032	1.219	0.4		0.032256	20		0.024192	40		0.016128	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6723	2	0.04032	1.219	0.4		0.032256	20		0.024192	40		0.016128	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.00578	0.1748	0.1		0.004624	20		0.003468	40		0.002312	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	0.0001403	0.004424	0.0		0.00011224	20		0.00008418	40		0.00005612	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	0.000432	0.01306	0.0		0.0003456	20		0.0002592	40		0.0001728	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.0006425	0.0194292	0.0		0.000514	20		0.0003855	40		0.000257	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6736	2	0.006278	0.18984	0.1		0.0050224	20		0.0037668	40		0.0025112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6737	2	0.006278	0.18984	0.1		0.0050224	20		0.0037668	40		0.0025112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6738	2	0.006278	0.18984	0.1		0.0050224	20		0.0037668	40		0.0025112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6739	2	0.012556	0.37968	0.1		0.0100448	20		0.0075336	40		0.0050224	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6740	2	0.024881	0.752396	0.3		0.0199048	20		0.0149286	40		0.0099524	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	0.0003606	0.000405	0.0		0.00028848	20		0.00021636	40		0.00014424	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**9.921851**	**118.3727**			**7.937481**			**5.953111**			**3.96874**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**9.845776**	**115.7443**	99.2		**7.876621**			**5.907466**			**3.93831**			
	10-20		**0.07486611**	**2.591895**	0.8		**0.05989288**			**0.04491966**			**0.02994644**			
	50-100		**0.00120888**	**0.0365568**	0.0		**0.000967104**			**0.000725328**			**0.000483552**			
****Гексан (135) (0403)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.000101527	0.0047422	0.1	0.026	0.0000812216	20	0.0208	0.0000609162	40	0.0156	0.0000406108	60	0.0104	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.00229956	0.0695166	1.1	0.363	0.001839648	20	0.2904	0.001379736	40	0.2178	0.000919824	60	0.1452	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.0000044	0.00027	0.0	0.0006	0.00000352	20	0.00048	0.00000264	40	0.00036	0.00000176	60	0.00024	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.00002106	0.001411	0.0	0.006	0.000016848	20	0.0048	0.000012636	40	0.0036	0.000008424	60	0.0024	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	0.00002338	0.002127	0.0	0.005	0.000018704	20	0.004	0.000014028	40	0.003	0.000009352	60	0.002	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.00052	0.0218	0.3	0.114	0.000416	20	0.0912	0.000312	40	0.0684	0.000208	60	0.0456	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	2e-11	6.33e-10	0.0	1.00e-7	1.60e-11	20	8.00e-8	1.20e-11	40	6.00e-8	8.00e-12	60	4.00e-8	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.0484063	1.429415	24.1	310.571	0.03872504	20	248.457	0.02904378	40	186.343	0.01936252	60	124.228	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.000117	0.00353808	0.1	0.207	0.0000936	20	0.1656	0.0000702	40	0.1242	0.0000468	60	0.0828	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.00002338	0.00004044	0.0	0.005	0.000018704	20	0.004	0.000014028	40	0.003	0.000009352	60	0.002	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.002303217	0.0696266	1.1	0.485	0.001842574	20	0.388	0.00138193	40	0.291	0.0009212868	60	0.194	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.002303277	0.0696266	1.1	0.485	0.001842622	20	0.388	0.001381966	40	0.291	0.0009213108	60	0.194	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	0.08854	0.05996	44.1		0.070832	20		0.053124	40		0.035416	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.000372	0.00004987	0.2		0.0002976	20		0.0002232	40		0.0001488	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.00009919	0.003001	0.0		0.000079352	20		0.000059514	40		0.000039676	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.0009697	0.02932	0.5		0.00077576	20		0.00058182	40		0.00038788	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	0.004037	0.0436	2.0		0.0032296	20		0.0024222	40		0.0016148	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.002353	0.002541	1.2		0.0018824	20		0.0014118	40		0.0009412	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.001168778	0.03686	0.6		0.0009350224	20		0.0007012668	40		0.0004675112	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.0000234	0.00005054	0.0		0.00001872	20		0.00001404	40		0.00000936	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.00004411	0.001343	0.0		0.000035288	20		0.000026466	40		0.000017644	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.000008989	0.0002716	0.0		0.0000071912	20		0.0000053934	40		0.0000035956	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.0002106	0.005265	0.1		0.00016848	20		0.00012636	40		0.00008424	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.00003643	0.001099	0.0		0.000029144	20		0.000021858	40		0.000014572	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.000804461	0.02432691	0.4		0.0006435688	20		0.0004826766	40		0.0003217844	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.000052	0.000125	0.0		0.0000416	20		0.0000312	40		0.0000208	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.00003061	0.000005358	0.0		0.000024488	20		0.000018366	40		0.000012244	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	2.911e-8	9.18e-7	0.0		2.33e-8	20		1.75e-8	40		1.16e-8	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	8.5e-9	9.19e-9	0.0		6.80e-9	20		5.10e-9	40		3.40e-9	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.00002925	0.00088452	0.0		0.0000234	20		0.00001755	40		0.0000117	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.00005855	0.001769	0.0		0.00004684	20		0.00003513	40		0.00002342	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.0000585	0.001769	0.0		0.0000468	20		0.0000351	40		0.0000234	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6302	2	0.00071	0.02147	0.4		0.000568	20		0.000426	40		0.000284	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	0.005341	0.1615	2.7		0.0042728	20		0.0032046	40		0.0021364	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.001525	0.04972	0.8		0.00122	20		0.000915	40		0.00061	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.00005265	0.003538	0.0		0.00004212	20		0.00003159	40		0.00002106	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.00005265	0.003538	0.0		0.00004212	20		0.00003159	40		0.00002106	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.00005265	0.003538	0.0		0.00004212	20		0.00003159	40		0.00002106	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.00009215	0.002784	0.0		0.00007372	20		0.00005529	40		0.00003686	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.00001	0.00016	0.0		0.000008	20		0.000006	40		0.000004	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.00005855	0.00177	0.0		0.00004684	20		0.00003513	40		0.00002342	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.0009696	0.02932	0.5		0.00077568	20		0.00058176	40		0.00038784	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.00005855	0.001769	0.0		0.00004684	20		0.00003513	40		0.00002342	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.0006318	0.02106	0.3		0.00050544	20		0.00037908	40		0.00025272	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	0.00547	0.1654	2.7		0.004376	20		0.003282	40		0.002188	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.0005596	0.01692	0.3		0.00044768	20		0.00033576	40		0.00022384	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.00004608	0.001392	0.0		0.000036864	20		0.000027648	40		0.000018432	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.00006318	0.001911	0.0		0.000050544	20		0.000037908	40		0.000025272	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.00005855	0.001769	0.0		0.00004684	20		0.00003513	40		0.00002342	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.00005855	0.001769	0.0		0.00004684	20		0.00003513	40		0.00002342	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6428	2	0.00281	0.000843388	1.4		0.002248	20		0.001686	40		0.001124	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.000477	0.000167973	0.2		0.0003816	20		0.0002862	40		0.0001908	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.0001988	0.000086403	0.1		0.00015904	20		0.00011928	40		0.00007952	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6432	2	0.0000421	0.00001365	0.0		0.00003368	20		0.00002526	40		0.00001684	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.003083	0.00067068	1.5		0.0024664	20		0.0018498	40		0.0012332	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.0009697	0.02932	0.5		0.00077576	20		0.00058182	40		0.00038788	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.00009215	0.002784	0.0		0.00007372	20		0.00005529	40		0.00003686	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.0005939	0.01795	0.3		0.00047512	20		0.00035634	40		0.00023756	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	0.001573	0.04757	0.8		0.0012584	20		0.0009438	40		0.0006292	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.0004488	0.01359	0.2		0.00035904	20		0.00026928	40		0.00017952	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.00007122	0.002115	0.0		0.000056976	20		0.000042732	40		0.000028488	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.00005265	0.003538	0.0		0.00004212	20		0.00003159	40		0.00002106	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.00003061	0.0008877	0.0		0.000024488	20		0.000018366	40		0.000012244	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.0006529	0.01975	0.3		0.00052232	20		0.00039174	40		0.00026116	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6529	2	0.003791	0.1143	1.9		0.0030328	20		0.0022746	40		0.0015164	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.000372	0.00001279	0.2		0.0002976	20		0.0002232	40		0.0001488	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.000372	0.000001042	0.2		0.0002976	20		0.0002232	40		0.0001488	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.000052	0.000125	0.0		0.0000416	20		0.0000312	40		0.0000208	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.00003061	0.000005358	0.0		0.000024488	20		0.000018366	40		0.000012244	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	8.5e-9	9.19e-9	0.0		6.80e-9	20		5.10e-9	40		3.40e-9	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.0000585	0.001769	0.0		0.0000468	20		0.0000351	40		0.0000234	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.00071	0.02147	0.4		0.000568	20		0.000426	40		0.000284	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.0006318	0.02106	0.3		0.00050544	20		0.00037908	40		0.00025272	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6722	2	0.00547	0.1654	2.7		0.004376	20		0.003282	40		0.002188	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6723	2	0.00547	0.1654	2.7		0.004376	20		0.003282	40		0.002188	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.0005596	0.01692	0.3		0.00044768	20		0.00033576	40		0.00022384	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	0.0002036	0.006421	0.1		0.00016288	20		0.00012216	40		0.00008144	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	0.0006271	0.01896	0.3		0.00050168	20		0.00037626	40		0.00025084	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.00007233	0.00218736	0.0		0.000057864	20		0.000043398	40		0.000028932	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	0.0005234	0.0005879	0.3		0.00041872	20		0.00031404	40		0.00020936	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.20087**	**3.04759**			**0.160696**			**0.120522**			**0.08034802**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.1931743**	**2.806302**	96.2		**0.1545394**			**0.1159046**			**0.07726972**			
	10-20		**0.007578741**	**0.2377494**	3.8		**0.006062993**			**0.004547245**			**0.003031496**			
	50-100		**0.000117**	**0.00353808**	0.1		**0.0000936**			**0.0000702**			**0.0000468**			
****Пентан (450) (0405)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.0004711	0.021964	0.0	0.12	0.00037688	20	0.096	0.00028266	40	0.072	0.00018844	60	0.048	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.010706393	0.3231182	0.2	1.69	0.008565114	20	1.352	0.006423836	40	1.014	0.004282557	60	0.676	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.0025	0.15093	0.0	0.325	0.002	20	0.26	0.0015	40	0.195	0.001	60	0.13	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.00009838	0.006592	0.0	0.027	0.000078704	20	0.0216	0.000059028	40	0.0162	0.000039352	60	0.0108	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	0.0001092	0.009937	0.0	0.024	0.00008736	20	0.0192	0.00006552	40	0.0144	0.00004368	60	0.0096	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.02131	1.2894	0.3	4.677	0.017048	20	3.7416	0.012786	40	2.8062	0.008524	60	1.8708	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	1.1e-10	3.33e-9	0.0	7.00e-7	8.80e-11	20	5.60e-7	6.60e-11	40	4.20e-7	4.40e-11	60	2.80e-7	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.1129293	3.414983	1.7	724.545	0.09034344	20	579.636	0.06775758	40	434.727	0.04517172	60	289.818	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.00054656	0.01652784	0.0	0.967	0.000437248	20	0.7736	0.000327936	40	0.5802	0.000218624	60	0.3868	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.0001092	0.0001889	0.0	0.024	0.00008736	20	0.0192	0.00006552	40	0.0144	0.00004368	60	0.0096	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.01071035	0.3237811	0.2	2.254	0.00856828	20	1.8032	0.00642621	40	1.3524	0.00428414	60	0.9016	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.01071025	0.3237911	0.2	2.254	0.0085682	20	1.8032	0.00642615	40	1.3524	0.0042841	60	0.9016	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	3.6063	2.4424	54.3		2.88504	20		2.16378	40		1.44252	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.0003115	0.00004176	0.0		0.0002492	20		0.0001869	40		0.0001246	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.0004634	0.01402	0.0		0.00037072	20		0.00027804	40		0.00018536	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.00453	0.137	0.1		0.003624	20		0.002718	40		0.001812	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	2.26679	24.4814	34.2		1.813432	20		1.360074	40		0.906716	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.095833	0.103501	1.4		0.0766664	20		0.0574998	40		0.0383332	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.047607876	1.501	0.7		0.0380863	20		0.02856473	40		0.01904315	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.000109	0.000236	0.0		0.0000872	20		0.0000654	40		0.0000436	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.0002061	0.006274	0.0		0.00016488	20		0.00012366	40		0.00008244	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.000042	0.001269	0.0		0.0000336	20		0.0000252	40		0.0000168	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.0009838	0.0246	0.0		0.00078704	20		0.00059028	40		0.00039352	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.0001702	0.005132	0.0		0.00013616	20		0.00010212	40		0.00006808	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.032768146	0.9909087	0.5		0.02621452	20		0.01966089	40		0.01310726	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.02132	0.0046	0.3		0.017056	20		0.012792	40		0.008528	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.000143	0.00002503	0.0		0.0001144	20		0.0000858	40		0.0000572	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	0.000001186	0.00003739	0.0		9.49e-7	20		7.12e-7	40		4.74e-7	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	0.000000346	3.46e-7	0.0		2.77e-7	20		2.08e-7	40		1.38e-7	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.00013664	0.00413196	0.0		0.000109312	20		0.000081984	40		0.000054656	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.0002735	0.008264	0.0		0.0002188	20		0.0001641	40		0.0001094	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.0002733	0.008264	0.0		0.00021864	20		0.00016398	40		0.00010932	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка сероочистки	6302	2	0.003317	0.1003	0.0		0.0026536	20		0.0019902	40		0.0013268	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	0.02495	0.7545	0.4		0.01996	20		0.01497	40		0.00998	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.007037	0.2295	0.1		0.0056296	20		0.0042222	40		0.0028148	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.000246	0.01653	0.0		0.0001968	20		0.0001476	40		0.0000984	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.000246	0.01653	0.0		0.0001968	20		0.0001476	40		0.0000984	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.000246	0.01653	0.0		0.0001968	20		0.0001476	40		0.0000984	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.0004253	0.01285	0.0		0.00034024	20		0.00025518	40		0.00017012	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.0004871	0.01472	0.0		0.00038968	20		0.00029226	40		0.00019484	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.000274	0.00826	0.0		0.0002192	20		0.0001644	40		0.0001096	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.00453	0.137	0.1		0.003624	20		0.002718	40		0.001812	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.0002735	0.008264	0.0		0.0002188	20		0.0001641	40		0.0001094	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.002952	0.09838	0.0		0.0023616	20		0.0017712	40		0.0011808	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	0.02524	0.7634	0.4		0.020192	20		0.015144	40		0.010096	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.002614	0.07905	0.0		0.0020912	20		0.0015684	40		0.0010456	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.0002126	0.006425	0.0		0.00017008	20		0.00012756	40		0.00008504	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.0002952	0.008925	0.0		0.00023616	20		0.00017712	40		0.00011808	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.0002735	0.008264	0.0		0.0002188	20		0.0001641	40		0.0001094	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.0002735	0.008264	0.0		0.0002188	20		0.0001641	40		0.0001094	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗРА и ФС	6428	2	0.00404	0.00129956	0.1		0.003232	20		0.002424	40		0.001616	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.00158	0.00054158	0.0		0.001264	20		0.000948	40		0.000632	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.1116	0.0485386	1.7		0.08928	20		0.06696	40		0.04464	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6432	2	0.0003276	0.0001062	0.0		0.00026208	20		0.00019656	40		0.00013104	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.000707	0.000153771	0.0		0.0005656	20		0.0004242	40		0.0002828	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.00453	0.137	0.1		0.003624	20		0.002718	40		0.001812	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.0004253	0.01285	0.0		0.00034024	20		0.00025518	40		0.00017012	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.002774	0.08387	0.0		0.0022192	20		0.0016644	40		0.0011096	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	0.007349	0.2222	0.1		0.0058792	20		0.0044094	40		0.0029396	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6521	2	0.0002735	0.008264	0.0		0.0002188	20		0.0001641	40		0.0001094	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6522	2	0.002774	0.08387	0.0		0.0022192	20		0.0016644	40		0.0011096	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.002097	0.06347	0.0		0.0016776	20		0.0012582	40		0.0008388	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6524	2	0.005377	0.1626	0.1		0.0043016	20		0.0032262	40		0.0021508	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.006526	0.196954	0.1		0.0052208	20		0.0039156	40		0.0026104	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.000246	0.01653	0.0		0.0001968	20		0.0001476	40		0.0000984	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.000143	0.004147	0.0		0.0001144	20		0.0000858	40		0.0000572	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.00305	0.09228	0.0		0.00244	20		0.00183	40		0.00122	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6529	2	0.01771	0.5337	0.3		0.014168	20		0.010626	40		0.007084	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения серы	6608	2	0.0061036	0.1845741	0.1		0.00488288	20		0.00366216	40		0.00244144	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.0003115	0.00001071	0.0		0.0002492	20		0.0001869	40		0.0001246	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.0003115	8.72e-7	0.0		0.0002492	20		0.0001869	40		0.0001246	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.02132	0.0046	0.3		0.017056	20		0.012792	40		0.008528	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.000143	0.00002503	0.0		0.0001144	20		0.0000858	40		0.0000572	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	0.000000346	3.74e-7	0.0		2.77e-7	20		2.08e-7	40		1.38e-7	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.0002733	0.008264	0.0		0.00021864	20		0.00016398	40		0.00010932	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.003317	0.1003	0.0		0.0026536	20		0.0019902	40		0.0013268	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.002952	0.09838	0.0		0.0023616	20		0.0017712	40		0.0011808	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6722	2	0.02524	0.7634	0.4		0.020192	20		0.015144	40		0.010096	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6723	2	0.02524	0.7634	0.4		0.020192	20		0.015144	40		0.010096	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.002614	0.07905	0.0		0.0020912	20		0.0015684	40		0.0010456	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	0.008294	0.2616	0.1		0.0066352	20		0.0049764	40		0.0033176	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	0.02554	0.7724	0.4		0.020432	20		0.015324	40		0.010216	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.00038644	0.01168608	0.0		0.000309152	20		0.000231864	40		0.000154576	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	0.02132	0.02395	0.3		0.017056	20		0.012792	40		0.008528	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**6.637253**	**42.64203**			**5.309802**			**3.982352**			**2.654901**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**6.580079**	**40.18239**	99.1		**5.264064**			**3.948048**			**2.632032**			
	10-20		**0.05662649**	**2.44311**	0.9		**0.04530119**			**0.0339759**			**0.0226506**			
	50-100		**0.00054656**	**0.01652784**	0.0		**0.000437248**			**0.000327936**			**0.000218624**			

****Метан (727*) (0410)**

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.063573	2.7695	0.1	16.132	0.0508584	20	12.9056	0.0381438	40	9.6792	0.0254292	60	6.4528	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	1.541193	46.5785	2.9	243.293	1.232954	20	194.634	0.9247158	40	145.976	0.6164772	60	97.3172	Инструмент. метод
Установка молекулярной осушки	0010	20	0.025	0.756	0.0	118.092	0.02	20	94.4736	0.015	40	70.8552	0.01	60	47.2368	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.00934	0.56475	0.0	1.213	0.007472	20	0.9704	0.005604	40	0.7278	0.003736	60	0.4852	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.01619	1.085	0.0	4.405	0.012952	20	3.524	0.009714	40	2.643	0.006476	60	1.762	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	0.01797	1.635	0.0	3.891	0.014376	20	3.1128	0.010782	40	2.3346	0.007188	60	1.5564	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.00001	0.00086	0.0	0.002	0.000008	20	0.0016	0.000006	40	0.0012	0.000004	60	0.0008	Инструмент. метод
Факельная установка	0030	64.3	3.968050174	4.3042	7.6	3951.66	3.17444	20	3161.33	2.38083	40	2370.99	1.58722	60	1580.66	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	0.2946042	1.414473	0.6	293.477	0.2356834	20	234.782	0.1767625	40	176.086	0.1178417	60	117.391	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	2.2123e-8	6.69e-7	0.0	0.0001	1.77e-8	20	0.00008	1.33e-8	40	0.00006	8.85e-9	60	0.00004	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	6.3054499	190.6768	12.0	40455.3	5.04436	20	32364.2	3.78327	40	24273.2	2.52218	60	16182.1	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.40243334	12.16958	0.8	711.657	0.3219467	20	569.326	0.24146	40	426.994	0.1609733	60	284.663	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.01797	0.03108	0.0	3.891	0.014376	20	3.1128	0.010782	40	2.3346	0.007188	60	1.5564	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	1.541193	46.5888	2.9	324.391	1.232954	20	259.513	0.9247158	40	194.635	0.6164772	60	129.756	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	1.541213	46.47289	2.9	324.395	1.23297	20	259.516	0.9247278	40	194.637	0.6164852	60	129.758	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	0.002379	0.001611	0.0		0.0019032	20		0.0014274	40		0.0009516	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.00006936	0.0000093	0.0		0.000055488	20		0.000041616	40		0.000027744	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.07624	2.307	0.1		0.060992	20		0.045744	40		0.030496	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.7453	22.54	1.4		0.59624	20		0.44718	40		0.29812	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	8.48181	91.6035	16.2		6.785448	20		5.089086	40		3.392724	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.00006323	0.00006829	0.0		0.000050584	20		0.000037938	40		0.000025292	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.000031412	0.0009906	0.0		0.0000251296	20		0.0000188472	40		0.0000125648	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.017987	0.038851	0.0		0.0143896	20		0.0107922	40		0.0071948	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.03391	1.032	0.1		0.027128	20		0.020346	40		0.013564	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.006908	0.2088	0.0		0.0055264	20		0.0041448	40		0.0027632	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.1619	4.047	0.3		0.12952	20		0.09714	40		0.06476	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.028	0.8445	0.1		0.0224	20		0.0168	40		0.0112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.00002162	0.000653799	0.0		0.000017296	20		0.000012972	40		0.000008648	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.00001	0.0000025	0.0		0.000008	20		0.000006	40		0.000004	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.02353	0.0041175	0.0		0.018824	20		0.014118	40		0.009412	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	7.82e-10	2.47e-8	0.0		6.26e-10	20		4.69e-10	40		3.13e-10	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	2.2e-10	2.47e-10	0.0		1.76e-10	20		1.32e-10	40		8.80e-11	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.02248333	0.679896	0.0		0.01798666	20		0.01349	40		0.008993332	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.04497	1.36	0.1		0.035976	20		0.026982	40		0.017988	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6302	2	0.5458	16.5	1.0		0.43664	20		0.32748	40		0.21832	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	4.105	124.1	7.8		3.284	20		2.463	40		1.642	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.7725	25.19	1.5		0.618	20		0.4635	40		0.309	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6308	2	0.0004791	0.014478	0.0		0.00038328	20		0.00028746	40		0.00019164	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6310	2	0.00023958	0.0072391	0.0		0.000191664	20		0.000143748	40		0.000095832	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка сероочистки	6311	2	0.00055819	0.016864	0.0		0.000446552	20		0.000334914	40		0.000223276	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.04047	2.72	0.1		0.032376	20		0.024282	40		0.016188	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.04047	2.72	0.1		0.032376	20		0.024282	40		0.016188	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.04047	2.72	0.1		0.032376	20		0.024282	40		0.016188	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.04669	1.411	0.1		0.037352	20		0.028014	40		0.018676	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.04678	1.413	0.1		0.037424	20		0.028068	40		0.018712	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6366	2	0.0000846	0.0000018	0.0		0.00006768	20		0.00005076	40		0.00003384	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.7453	22.54	1.4		0.59624	20		0.44718	40		0.29812	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.4856	16.19	0.9		0.38848	20		0.29136	40		0.19424	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	2.771	83.8	5.3		2.2168	20		1.6626	40		1.1084	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.4301	13.01	0.8		0.34408	20		0.25806	40		0.17204	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.02334	0.7053	0.0		0.018672	20		0.014004	40		0.009336	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.04856	1.469	0.1		0.038848	20		0.029136	40		0.019424	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения серы	6424	2	0.00088	0.02663	0.0		0.000704	20		0.000528	40		0.000352	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6428	2	0.2377	0.0717008	0.5		0.19016	20		0.14262	40		0.09508	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.066	0.0188012	0.1		0.0528	20		0.0396	40		0.0264	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.418	0.181868	0.8		0.3344	20		0.2508	40		0.1672	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6432	2	0.45	0.147167	0.9		0.36	20		0.27	40		0.18	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6433	2	0.1093	0.023766	0.2		0.08744	20		0.06558	40		0.04372	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.717	0.156086	1.4		0.5736	20		0.4302	40		0.2868	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.7453	22.54	1.4		0.59624	20		0.44718	40		0.29812	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.04669	1.411	0.1		0.037352	20		0.028014	40		0.018676	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.4565	13.8	0.9		0.3652	20		0.2739	40		0.1826	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	1.209	36.56	2.3		0.9672	20		0.7254	40		0.4836	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6521	2	0.045	1.36	0.1		0.036	20		0.027	40		0.018	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6522	2	0.4565	13.8	0.9		0.3652	20		0.2739	40		0.1826	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.345	10.44	0.7		0.276	20		0.207	40		0.138	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6524	2	0.5903	17.85	1.1		0.47224	20		0.35418	40		0.23612	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.0704	2.07094	0.1		0.05632	20		0.04224	40		0.02816	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.04047	2.72	0.1		0.032376	20		0.024282	40		0.016188	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.02353	0.6823	0.0		0.018824	20		0.014118	40		0.009412	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.5018	15.18	1.0		0.40144	20		0.30108	40		0.20072	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6529	2	2.914	87.82	5.6		2.3312	20		1.7484	40		1.1656	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6601	2	0.001368	0.04158	0.0		0.0010944	20		0.0008208	40		0.0005472	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6602	2	0.001368	0.04158	0.0		0.0010944	20		0.0008208	40		0.0005472	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6603	2	0.0009	0.02502	0.0		0.00072	20		0.00054	40		0.00036	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6604	2	0.000612	0.01836	0.0		0.0004896	20		0.0003672	40		0.0002448	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6605	2	0.00036	0.01062	0.0		0.000288	20		0.000216	40		0.000144	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6607	2	0.000014	0.0004	0.0		0.0000112	20		0.0000084	40		0.0000056	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6608	2	0.0250712	0.758154	0.0		0.02005696	20		0.01504272	40		0.01002848	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6614	2	0.0010008	0.03024	0.0		0.00080064	20		0.00060048	40		0.00040032	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6615	2	0.0010008	0.03024	0.0		0.00080064	20		0.00060048	40		0.00040032	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6616	2	0.0010008	0.03024	0.0		0.00080064	20		0.00060048	40		0.00040032	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6617	2	0.0010008	0.03024	0.0		0.00080064	20		0.00060048	40		0.00040032	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6618	2	0.0010008	0.03024	0.0		0.00080064	20		0.00060048	40		0.00040032	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6621	2	0.000880722	0.02663304	0.0		0.0007045776	20		0.0005284332	40		0.0003522888	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.00006936	0.000002386	0.0		0.000055488	20		0.000041616	40		0.000027744	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.00006936	1.94e-7	0.0		0.000055488	20		0.000041616	40		0.000027744	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.00001	0.0000025	0.0		0.000008	20		0.000006	40		0.000004	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.02353	0.0041175	0.0		0.018824	20		0.014118	40		0.009412	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	2e-10	2.47e-10	0.0		1.60e-10	20		1.20e-10	40		8.00e-11	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.04497	1.36	0.1		0.035976	20		0.026982	40		0.017988	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.5458	16.5	1.0		0.43664	20		0.32748	40		0.21832	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.4856	16.19	0.9		0.38848	20		0.29136	40		0.19424	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	6722	2	2.771	83.8	5.3		2.2168	20		1.6626	40		1.1084	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6723	2	2.771	83.8	5.3		2.2168	20		1.6626	40		1.1084	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.4301	13.01	0.8		0.34408	20		0.25806	40		0.17204	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	0.000005472	0.00017226	0.0		0.0000043776	20		0.0000032832	40		0.0000021888	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	0.00001685	0.0005097	0.0		0.00001348	20		0.00001011	40		0.00000674	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.04348911	1.315111	0.1		0.03479129	20		0.02609347	40		0.01739564	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	0.00001407	0.0000158	0.0		0.000011256	20		0.000008442	40		0.000005628	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**52.35287**	**1244.957**			**41.88229**			**31.41172**			**20.94115**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**42.93032**	**1081.671**	82.0		**34.34425**			**25.75819**			**17.17213**			
	10-20		**4.757462**	**145.3974**	9.1		**3.80597**			**2.854477**			**1.902985**			
	50-100		**4.665088**	**17.88826**	8.9		**3.73207**			**2.799053**			**1.866035**			
****Изобутан (2-Метилпропан) (279) (0412)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.00052984	0.023188	0.1	0.134	0.000423872	20	0.1072	0.000317904	40	0.0804	0.000211936	60	0.0536	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.01279154	0.3867087	3.5	2.019	0.01023323	20	1.6152	0.007674924	40	1.2114	0.005116616	60	0.8076	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	4.9e-11	1.50e-9	0.0	3.00e-7	3.92e-11	20	2.40e-7	2.94e-11	40	1.80e-7	1.96e-11	60	1.20e-7	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.0599937	1.814208	16.6	384.915	0.04799496	20	307.932	0.03599622	40	230.949	0.02399748	60	153.966	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.00074078	0.02240112	0.2	1.31	0.000592624	20	1.048	0.000444468	40	0.786	0.000296312	60	0.524	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0061	15	0.000148	0.000256	0.0	0.032	0.0001184	20	0.0256	0.0000888	40	0.0192	0.0000592	60	0.0128	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.01279153	0.3867027	3.5	2.692	0.01023322	20	2.1536	0.007674918	40	1.6152	0.005116612	60	1.0768	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.01279203	0.3867027	3.5	2.692	0.01023362	20	2.1536	0.007675218	40	1.6152	0.005116812	60	1.0768	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Компрессорная станция низкого давления	6001	2	0.000628	0.019	0.2		0.0005024	20		0.0003768	40		0.0002512	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6002	2	0.006139	0.1856	1.7		0.0049112	20		0.0036834	40		0.0024556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6030	2	0.0002793	0.008503	0.1		0.00022344	20		0.00016758	40		0.00011172	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6031	2	0.00005691	0.00172	0.0		0.000045528	20		0.000034146	40		0.000022764	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6034	2	0.001333	0.03333	0.4		0.0010664	20		0.0007998	40		0.0005332	60		Расчетный метод
Компрессорная станция низкого давления	6206	2	0.00018519	0.00560028	0.1		0.000148152	20		0.000111114	40		0.000074076	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6230	2	0.0003707	0.0112	0.1		0.00029656	20		0.00022242	40		0.00014828	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6301	2	0.0003704	0.0112	0.1		0.00029632	20		0.00022224	40		0.00014816	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6302	2	0.004495	0.1359	1.2		0.003596	20		0.002697	40		0.001798	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6303	2	0.03382	1.023	9.3		0.027056	20		0.020292	40		0.013528	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6304	2	0.006533	0.213	1.8		0.0052264	20		0.0039198	40		0.0026132	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6364	2	0.0003948	0.01193	0.1		0.00031584	20		0.00023688	40		0.00015792	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.0004218	0.01275	0.1		0.00033744	20		0.00025308	40		0.00016872	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6376	2	0.000371	0.0112	0.1		0.0002968	20		0.0002226	40		0.0001484	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6377	2	0.006139	0.1856	1.7		0.0049112	20		0.0036834	40		0.0024556	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6378	2	0.0003707	0.0112	0.1		0.00029656	20		0.00022242	40		0.00014828	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6401	2	0.004	0.1333	1.1		0.0032	20		0.0024	40		0.0016	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6402	2	0.02343	0.7087	6.5		0.018744	20		0.014058	40		0.009372	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	6403	2	0.003543	0.1071	1.0		0.0028344	20		0.0021258	40		0.0014172	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6404	2	0.0001974	0.005965	0.1		0.00015792	20		0.00011844	40		0.00007896	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6405	2	0.0004	0.0121	0.1		0.00032	20		0.00024	40		0.00016	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6419	2	0.0003707	0.0112	0.1		0.00029656	20		0.00022242	40		0.00014828	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6421	2	0.0003707	0.0112	0.1		0.00029656	20		0.00022242	40		0.00014828	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6428	2	0.00549	0.00176026	1.5		0.004392	20		0.003294	40		0.002196	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6453	2	0.006139	0.1856	1.7		0.0049112	20		0.0036834	40		0.0024556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.0003948	0.01193	0.1		0.00031584	20		0.00023688	40		0.00015792	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6512	2	0.00376	0.1137	1.0		0.003008	20		0.002256	40		0.001504	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6513	2	0.00996	0.3012	2.8		0.007968	20		0.005976	40		0.003984	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6523	2	0.002842	0.08601	0.8		0.0022736	20		0.0017052	40		0.0011368	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6529	2	0.024	0.7234	6.6		0.0192	20		0.0144	40		0.0096	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6608	2	0.0231849	0.701112	6.4		0.01854792	20		0.01391094	40		0.00927396	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6715	2	0.0003704	0.0112	0.1		0.00029632	20		0.00022224	40		0.00014816	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6717	2	0.004495	0.1359	1.2		0.003596	20		0.002697	40		0.001798	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6721	2	0.004	0.1333	1.1		0.0032	20		0.0024	40		0.0016	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6722	2	0.02343	0.7087	6.5		0.018744	20		0.014058	40		0.009372	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка молекулярной осушки	6723	2	0.02343	0.7087	6.5		0.018744	20		0.014058	40		0.009372	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6724	2	0.003543	0.1071	1.0		0.0028344	20		0.0021258	40		0.0014172	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.00041717	0.01261512	0.1		0.000333736	20		0.000250302	40		0.000166868	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6736	2	0.003639	0.11004	1.0		0.0029112	20		0.0021834	40		0.0014556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6737	2	0.003639	0.11004	1.0		0.0029112	20		0.0021834	40		0.0014556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6738	2	0.003639	0.11004	1.0		0.0029112	20		0.0021834	40		0.0014556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6739	2	0.007278	0.22008	2.0		0.0058224	20		0.0043668	40		0.0029112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6740	2	0.014422	0.436123	4.0		0.0115376	20		0.0086532	40		0.0057688	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.3620803**	**10.81902**			**0.2896642**			**0.2172482**			**0.1448321**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.3222866**	**9.613057**	89.0		**0.2578293**			**0.1933719**			**0.1289146**			
	10-20		**0.03905294**	**1.183558**	10.8		**0.03124235**			**0.02343176**			**0.01562118**			
	50-100		**0.00074078**	**0.02240112**	0.2		**0.000592624**			**0.000444468**			**0.000296312**			
****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) (0415)**																
Установка получения легких углеводородов	0011	11	0.0333	2.02	1.8	2.615	0.02664	20	2.092	0.01998	40	1.569	0.01332	60	1.046	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6101	2	0.007187	0.217329	0.4		0.0057496	20		0.0043122	40		0.0028748	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6102	2	0.01443	0.436363	0.8		0.011544	20		0.008658	40		0.005772	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.1433	0.0312083	7.9		0.11464	20		0.08598	40		0.05732	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6501	2	0.0806	2.4363	4.4		0.06448	20		0.04836	40		0.03224	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6502	2	0.0488	1.4761	2.7		0.03904	20		0.02928	40		0.01952	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6503	2	0.0151	0.4573	0.8		0.01208	20		0.00906	40		0.00604	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6507	2	0.0278	0.84	1.5		0.02224	20		0.01668	40		0.01112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6510	2	0.0278	0.84	1.5		0.02224	20		0.01668	40		0.01112	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6511	2	0.0027	0.0825	0.1		0.00216	20		0.00162	40		0.00108	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6530	2	1.2603	38.1104	69.2		1.00824	20		0.75618	40		0.50412	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6736	2	0.017861	0.54012	1.0		0.0142888	20		0.0107166	40		0.0071444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6737	2	0.017861	0.54012	1.0		0.0142888	20		0.0107166	40		0.0071444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6738	2	0.017861	0.54012	1.0		0.0142888	20		0.0107166	40		0.0071444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6739	2	0.035722	1.08024	2.0		0.0285776	20		0.0214332	40		0.0142888	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6740	2	0.070789	2.140667	3.9		0.0566312	20		0.0424734	40		0.0283156	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**1.821411**	**51.78877**			**1.457129**			**1.092847**			**0.7285644**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**1.788111**	**49.76877**	98.2		**1.430489**			**1.072867**			**0.7152444**			
	10-20		**0.0333**	**2.02**	1.8		**0.02664**			**0.01998**			**0.01332**			
****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) (0416)**																
Установка хранения и погрузки СПБТ	6101	2	0.004791	0.144886	33.2		0.0038328	20		0.0028746	40		0.0019164	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6102	2	0.00962	0.290909	66.8		0.007696	20		0.005772	40		0.003848	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.014411**	**0.435795**			**0.0115288**			**0.0086466**			**0.0057644**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.014411**	**0.435795**	100.0		**0.0115288**			**0.0086466**			**0.0057644**			
****Бензол (64) (0602)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.000819	0.02477	27.4	5.255	0.0006552	20	4.204	0.0004914	40	3.153	0.0003276	60	2.102	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0046	8.5	0.000246	0.000531	8.2	1.578	0.0001968	20	1.2624	0.0001476	40	0.9468	0.0000984	60	0.6312	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Испытательная лаборатория	0050	8.5	0.00123	0.002125	41.2	7.892	0.000984	20	6.3136	0.000738	40	4.7352	0.000492	60	3.1568	Инструмент. метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.000692	0.000150748	23.2		0.0005536	20		0.0004152	40		0.0002768	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.002987**	**0.02757675**			**0.0023896**			**0.0017922**			**0.0011948**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.002987**	**0.02757675**	100.0		**0.0023896**			**0.0017922**			**0.0011948**			
****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (0616)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.000179	0.00542	0.1	1.148	0.0001432	20	0.9184	0.0001074	40	0.6888	0.0000716	60	0.4592	Инструмент. метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.0002176	0.000047392	0.2		0.00017408	20		0.00013056	40		0.00008704	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6435	2	0.143115	1.0301	99.7		0.114492	20		0.085869	40		0.057246	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.1435116**	**1.035567**			**0.1148093**			**0.08610696**			**0.05740464**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.1435116**	**1.035567**	100.0		**0.1148093**			**0.08610696**			**0.05740464**			
****Метилбензол (349) (0621)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.000411	0.01243	0.5	2.637	0.0003288	20	2.1096	0.0002466	40	1.5822	0.0001644	60	1.0548	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0046	8.5	0.0000811	0.0001752	0.1	0.52	0.00006488	20	0.416	0.00004866	40	0.312	0.00003244	60	0.208	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0050	8.5	0.0004055	0.000701	0.5	2.602	0.0003244	20	2.0816	0.0002433	40	1.5612	0.0001622	60	1.0408	Инструмент. метод
ЗРА и ФС	6434	2	0.000435	0.000094784	0.5		0.000348	20		0.000261	40		0.000174	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6435	2	0.079823	0.5746	98.4		0.0638584	20		0.0478938	40		0.0319292	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.0811556**	**0.588001**			**0.06492448**			**0.04869336**			**0.03246224**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.0811556**	**0.588001**	100.0		**0.06492448**			**0.04869336**			**0.03246224**			
****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (0703)**																
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.000003056	1.58e-7	100.0	0.001	0.0000024448	20	0.0008	0.0000018336	40	0.0006	0.0000012224	60	0.0004	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.000003056**	**1.58e-7**			**0.0000024448**			**0.0000018336**			**0.0000012224**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.000003056**	**1.58e-7**	100.0		**0.0000024448**			**0.0000018336**			**0.0000012224**			
****Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) (0906)**																
Испытательная лаборатория	0050	8.5	0.002465	0.00426	100.0	15.815	0.001972	20	12.652	0.001479	40	9.489	0.000986	60	6.326	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.002465**	**0.00426**			**0.001972**			**0.001479**			**0.000986**			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.002465**	**0.00426**	100.0		**0.001972**			**0.001479**			**0.000986**			
****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (1042)**																
ЭРА и ФС	6435	2	0.017915	0.129	100.0		0.014332	20		0.010749	40		0.007166	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.017915**	**0.129**			**0.014332**			**0.010749**			**0.007166**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.017915**	**0.129**	100.0		**0.014332**			**0.010749**			**0.007166**			
****Метанол (Метиловый спирт) (338) (1052)**																
Установка молекулярной осушки	6053	2	0.417	0.00415	74.4		0.3336	20		0.2502	40		0.1668	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6054	2	0.0222	0.00475	4.0		0.01776	20		0.01332	40		0.00888	60		Расчетный метод
ЭРА и ФС	6429	2	0.0461	0.01003	8.2		0.03688	20		0.02766	40		0.01844	60		Расчетный метод
ЭРА и ФС	6434	2	0.053	0.0115455	9.5		0.0424	20		0.0318	40		0.0212	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6649	2	0.0222	0.00475	4.0		0.01776	20		0.01332	40		0.00888	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.5605**	**0.0352255**			**0.4484**			**0.3363**			**0.2242**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.5605**	**0.0352255**	100.0		**0.4484**			**0.3363**			**0.2242**			
****Этанол (Этиловый спирт) (667) (1061)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.000528	0.01597	2.4	3.388	0.0004224	20	2.7104	0.0003168	40	2.0328	0.0002112	60	1.3552	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0047	8.5	0.01002	0.1558	45.4	20.341	0.008016	20	16.2728	0.006012	40	12.2046	0.004008	60	8.1364	Инструмент. метод
ЭРА и ФС	6435	2	0.011499	0.0828	52.2		0.0091992	20		0.0068994	40		0.0045996	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.022047**	**0.25457**			**0.0176376**			**0.0132282**			**0.0088188**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.022047**	**0.25457**	100.0		**0.0176376**			**0.0132282**			**0.0088188**			
****2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) (1119)**																
ЭРА и ФС	6435	2	0.009557	0.0688	100.0		0.0076456	20		0.0057342	40		0.0038228	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.009557**	**0.0688**			**0.0076456**			**0.0057342**			**0.0038228**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.009557**	**0.0688**	100.0		**0.0076456**			**0.0057342**			**0.0038228**			
****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (1210)**																

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ЗРА и ФС	6435	2	0.023166	0.1668	100.0		0.0185328	20		0.0138996	40		0.0092664	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.023166**	**0.1668**			**0.0185328**			**0.0138996**			**0.0092664**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.023166**	**0.1668**	100.0		**0.0185328**			**0.0138996**			**0.0092664**			
****Формальдегид (Метаналь) (609) (1325)**																
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.027777778	0.0014	100.0	13.487	0.02222222	20	10.7896	0.01666667	40	8.0922	0.01111111	60	5.3948	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.02777778**	**0.0014**			**0.02222222**			**0.01666667**			**0.01111111**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.02777778**	**0.0014**	100.0		**0.02222222**			**0.01666667**			**0.01111111**			
****Пропан-2-он (Ацетон) (470) (1401)**																
ЗРА и ФС	6435	2	0.033875	0.2438	100.0		0.0271	20		0.020325	40		0.01355	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.033875**	**0.2438**			**0.0271**			**0.020325**			**0.01355**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.033875**	**0.2438**	100.0		**0.0271**			**0.020325**			**0.01355**			
****Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) (1555)**																
Испытательная лаборатория	0042	8.5	0.0002634	0.00797	18.6	1.69	0.00021072	20	1.352	0.00015804	40	1.014	0.00010536	60	0.676	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0046	8.5	0.000192	0.000415	13.6	1.232	0.0001536	20	0.9856	0.0001152	40	0.7392	0.0000768	60	0.4928	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0050	8.5	0.00096	0.00166	67.8	6.159	0.000768	20	4.9272	0.000576	40	3.6954	0.000384	60	2.4636	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.0014154**	**0.010045**			**0.00113232**			**0.00084924**			**0.00056616**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.0014154**	**0.010045**	100.0		**0.00113232**			**0.00084924**			**0.00056616**			
****Метантиол (Метилмеркаптан) (339) (1715)**																
Факельная установка	0030	64.3	0.071190419	0.07096816	89.2	70.896	0.05695234	20	56.7168	0.04271425	40	42.5376	0.02847617	60	28.3584	Инструмент. метод
Факельная установка	0031	61.3	0.008648740	0.02672813	10.8	8.616	0.006918992	20	6.8928	0.005189244	40	5.1696	0.003459496	60	3.4464	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.07983916**	**0.09769628**			**0.06387133**			**0.0479035**			**0.03193566**			
В том числе по градациям высот																
	50-100		**0.07983916**	**0.09769628**	100.0		**0.06387133**			**0.0479035**			**0.03193566**			
****Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) (1716)**																
Установка получения легких углеводородов	0012	11	0.0000001	0.00001	0.0	0.00001	8.00e-8	20	0.000008	6.00e-8	40	0.000006	4.00e-8	60	0.000004	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источника выбро-	Высота источника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	0013	8	0.0000001	0.00001	0.0	0.00003	8.00e-8	20	0.000024	6.00e-8	40	0.000018	4.00e-8	60	0.000012	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0018	14	8.88e-8	0.000008	0.0	0.00002	7.10e-8	20	0.000016	5.33e-8	40	0.000012	3.55e-8	60	0.000008	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0019	14	0.000003	0.00016	0.2	0.0007	0.0000024	20	0.00056	0.0000018	40	0.00042	0.0000012	60	0.00028	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0041	8.5	1.76697e-12	5.34e-11	0.0	1.00e-8	1.41e-12	20	8.00e-9	1.06e-12	40	6.00e-9	7.07e-13	60	4.00e-9	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0044	8.5	0.0006477	0.0195869	41.6	4.156	0.00051816	20	3.3248	0.00038862	40	2.4936	0.00025908	60	1.6624	Инструмент. метод
Установка получения серы	0059	55	0.000000388	0.00001176	0.0	0.0007	3.10e-7	20	0.00056	2.33e-7	40	0.00042	1.55e-7	60	0.00028	Инструмент. метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0079	2	0.0004264	0.0002888	27.4		0.00034112	20		0.00025584	40		0.00017056	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	0101	2	0.00008336	0.00001118	5.4		0.000066688	20		0.000050016	40		0.000033344	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6003	2	0.0000807	0.000872	5.2		0.00006456	20		0.00004842	40		0.00003228	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6004	2	0.00001133	0.00001224	0.7		0.000009064	20		0.000006798	40		0.000004532	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6005	2	0.000005629	0.0001775	0.4		0.000004503 2	20		0.000003377 4	40		0.000002251 6	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6006	2	0.000002521	0.000005445	0.2		0.000002016 8	20		0.000001512 6	40		0.000001008 4	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6035	2	0.000003914	0.000118352	0.3		0.000003131 2	20		0.000002348 4	40		0.000001565 6	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6036	2	0.000003875	0.000117167	0.2		0.0000031	20		0.000002325	40		0.00000155	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6037	2	0.000003	5.50e-7	0.2		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6038	2	0.000003	5.00e-7	0.2		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6039	2	1.4e-10	4.42e-9	0.0		1.12e-10	20		8.40e-11	40		5.60e-11	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6040	2	4e-11	4.00e-11	0.0		3.20e-11	20		2.40e-11	40		1.60e-11	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6361	2	0.0000002	0.00001344	0.0		1.60e-7	20		1.20e-7	40		8.00e-8	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6362	2	0.0000002	0.00001344	0.0		1.60e-7	20		1.20e-7	40		8.00e-8	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6363	2	0.0000002	0.00001344	0.0		1.60e-7	20		1.20e-7	40		8.00e-8	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6365	2	0.00000016	0.00000504	0.0		1.33e-7	20		9.96e-8	40		6.64e-8	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6430	2	0.0000203	0.0000044158	1.3		0.00001624	20		0.00001218	40		0.00000812	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6525	2	0.00000622	0.0002	0.4		0.000004976	20		0.000003732	40		0.000002488	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6526	2	0.0000002	0.00001344	0.0		1.60e-7	20		1.20e-7	40		8.00e-8	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6527	2	0.000003	0.0001	0.2		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6528	2	0.00000248	0.00007504	0.2		0.000001984	20		0.000001488	40		9.92e-7	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6608	2	0.0000002	0.000006	0.0		1.60e-7	20		1.20e-7	40		8.00e-8	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6627	2	0.00008336	0.000002868	5.4		0.000066688	20		0.000050016	40		0.000033344	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6636	2	0.00008336	2.33e-7	5.4		0.000066688	20		0.000050016	40		0.000033344	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6643	2	0.000003	5.50e-7	0.2		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6644	2	0.000003	5.00e-7	0.2		0.0000024	20		0.0000018	40		0.0000012	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6645	2	4e-11	4.00e-11	0.0		3.20e-11	20		2.40e-11	40		1.60e-11	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6732	2	0.000000980	0.00003093	0.1		7.84e-7	20		5.88e-7	40		3.92e-7	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6733	2	0.00000302	0.00009134	0.2		0.000002416	20		0.000001812	40		0.000001208	60		Расчетный метод
Компрессорная станция высокого давления	6734	2	0.00006922	0.00209328	4.4		0.000055376	20		0.000041532	40		0.000027688	60		Расчетный метод
Установка хранения и погрузки СПБТ	6741	2	0.000002521	0.000002831	0.2		0.000002016	20		0.000001512	40		0.000001008	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.001556733**	**0.02405719**			**0.001245386**			**0.000934039**			**0.000622693**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.001553156**	**0.02386743**	99.8		**0.001242525**			**0.000931893**			**0.000621262**			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		**0.0000031888**	**0.000178**	0.2		**0.0000025510 4**			**0.0000019132 8**			**0.0000012755 2**			
	50-100		**3.88e-7**	**0.00001176**	0.0		**3.10e-7**			**2.33e-7**			**1.55e-7**			
****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) (2735)**																
Компрессорная станция низкого давления	0002	13	0.05246	1.8388	4.5	13.312	0.041968	20	10.6496	0.031476	40	7.9872	0.020984	60	5.3248	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0005	14.3	0.19995	5.649	17.2	31.564	0.15996	20	25.2512	0.11997	40	18.9384	0.07998	60	12.6256	Инструмент. метод
Испытательная лаборатория	0048	8.5	0.0125	0.027	1.1	80.199	0.01	20	64.1592	0.0075	40	48.1194	0.005	60	32.0796	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0066	14.3	0.19995	5.784	17.2	42.086	0.15996	20	33.6688	0.11997	40	25.2516	0.07998	60	16.8344	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0070	14.3	0.19995	5.784	17.2	42.086	0.15996	20	33.6688	0.11997	40	25.2516	0.07998	60	16.8344	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0073	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0074	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0075	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0076	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0077	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Компрессорная станция высокого давления	0078	10	0.03	0.00432	2.6	1273.24	0.024	20	1018.59	0.018	40	763.942	0.012	60	509.295	Инструмент. метод
Установка получения легких углеводородов	6367	2	0.000748	0.023	0.1		0.0005984	20		0.0004488	40		0.0002992	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6423	2	0.000748	0.023	0.1		0.0005984	20		0.0004488	40		0.0002992	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6433	2	0.212	0.046183	18.3		0.1696	20		0.1272	40		0.0848	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6504	2	0.000651	0.02	0.1		0.0005208	20		0.0003906	40		0.0002604	60		Расчетный метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка получения легких углеводородов	6505	2	0.008767	0.265	0.8		0.0070136	20		0.0052602	40		0.0035068	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6506	2	0.00839	0.254	0.7		0.006712	20		0.005034	40		0.003356	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6508	2	0.0111	0.672	1.0		0.00888	20		0.00666	40		0.00444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6509	2	0.000449	0.014	0.0		0.0003592	20		0.0002694	40		0.0001796	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6514	2	0.000611	0.018	0.1		0.0004888	20		0.0003666	40		0.0002444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6515	2	0.0139	0.42	1.2		0.01112	20		0.00834	40		0.00556	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6516	2	0.00833	0.504	0.7		0.006664	20		0.004998	40		0.003332	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6517	2	0.00833	0.0006	0.7		0.006664	20		0.004998	40		0.003332	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6518	2	0.0111	0.336	1.0		0.00888	20		0.00666	40		0.00444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6519	2	0.000121	0.004	0.0		0.0000968	20		0.0000726	40		0.0000484	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6520	2	0.000601	0.018	0.1		0.0004808	20		0.0003606	40		0.0002404	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6725	2	0.008767	0.265	0.8		0.0070136	20		0.0052602	40		0.0035068	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6726	2	0.0111	0.672	1.0		0.00888	20		0.00666	40		0.00444	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6727	2	0.000449	0.014	0.0		0.0003592	20		0.0002694	40		0.0001796	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6728	2	0.00833	0.504	0.7		0.006664	20		0.004998	40		0.003332	60		Расчетный метод
Установка получения легких углеводородов	6729	2	0.000121	0.004	0.0		0.0000968	20		0.0000726	40		0.0000484	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**1.159423**	**23.1855**			**0.9275384**			**0.6956538**			**0.4637692**			

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.507113**	**4.129703**	43.7		**0.4056904**			**0.3042678**			**0.2028452**			
	10-20		**0.65231**	**19.0558**	56.3		**0.521848**			**0.391386**			**0.260924**			
****Уайт-спирит (1294*) (2752)**																
ЭРА и ФС	6435	2	0.075692	0.54448	100.0		0.0605536	20		0.0454152	40		0.0302768	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.075692**	**0.54448**			**0.0605536**			**0.0454152**			**0.0302768**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.075692**	**0.54448**	100.0		**0.0605536**			**0.0454152**			**0.0302768**			
****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) (2754)**																
Дизельная электростанция	0032	4.2	0.66666667	0.035	100.0	323.681	0.5333333	20	258.945	0.4	40	194.209	0.2666667	60	129.472	Инструмент. метод
	ВСЕГО:		**0.6666667**	**0.035**			**0.5333333**			**0.4**			**0.2666667**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.6666667**	**0.035**	100.0		**0.5333333**			**0.4**			**0.2666667**			
****Взвешенные частицы (116) (2902)**																
Ремонтная мастерская	6060	2	0.00112	0.012096	1.1		0.000896	20		0.000672	40		0.000448	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6061	2	0.00278	0.00673	2.8		0.002224	20		0.001668	40		0.001112	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6062	2	0.006	0.0108	5.9		0.0048	20		0.0036	40		0.0024	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6063	2	0.0014	0.00252	1.4		0.00112	20		0.00084	40		0.00056	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6064	2	0.0014	0.00252	1.4		0.00112	20		0.00084	40		0.00056	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6368	2	0.0014	0.00504	1.4		0.00112	20		0.00084	40		0.00056	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6369	2	0.0406	0.0877	40.3		0.03248	20		0.02436	40		0.01624	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6370	2	0.0406	0.057	40.3		0.03248	20		0.02436	40		0.01624	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6373	2	0.00278	0.002	2.8		0.002224	20		0.001668	40		0.001112	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6374	2	0.00278	0.006	2.8		0.002224	20		0.001668	40		0.001112	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.10086**	**0.192406**			**0.080688**			**0.060516**			**0.040344**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.10086**	**0.192406**	100.0		**0.080688**			**0.060516**			**0.040344**			
****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) (2908)**																
Ремонтная мастерская	0054	6	0.000222	0.0008	21.4	0.883	0.0001776	20	0.7064	0.0001332	40	0.5298	0.0000888	60	0.3532	Инструмент. метод

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Ремонтная мастерская	6371	2	0.00000833	0.00005	0.8		0.000006664	20		0.000004998	40		0.000003332	60		Расчетный метод
Ремонтная мастерская	6375	2	0.000806	0.0001	77.8		0.0006448	20		0.0004836	40		0.0003224	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.00103633**	**0.00095**			**0.000829064**			**0.000621798**			**0.000414532**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.00103633**	**0.00095**	100.0		**0.000829064**			**0.000621798**			**0.000414532**			
****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) (2930)**																
Ремонтная мастерская	6062	2	0.004	0.0072	100.0		0.0032	20		0.0024	40		0.0016	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.004**	**0.0072**			**0.0032**			**0.0024**			**0.0016**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.004**	**0.0072**	100.0		**0.0032**			**0.0024**			**0.0016**			
****Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*) (3152)**																
Паро-водоснабжение и канализация	6043	2	0.00053876	0.016292	2.4		0.000431008	20		0.000323256	40		0.000215504	60		Расчетный метод
Паро-водоснабжение и канализация	6046	2	0.02222	1.34	97.6		0.017776	20		0.013332	40		0.008888	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.02275876**	**1.356292**			**0.01820701**			**0.01365526**			**0.009103504**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.02275876**	**1.356292**	100.0		**0.01820701**			**0.01365526**			**0.009103504**			
****Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*) (3401)**																
Установка сероочистки	0006	7.3	0.0002	0.0101	0.1	0.437	0.00016	20	0.3496	0.00012	40	0.2622	0.00008	60	0.1748	Инструмент. метод
Установка сероочистки	0007	14	0.0066	0.3965	3.1	14.33	0.00528	20	11.464	0.00396	40	8.598	0.00264	60	5.732	Инструмент. метод
Установка сероочистки	0009	14	0.007	0.2	3.3	3.096	0.0056	20	2.4768	0.0042	40	1.8576	0.0028	60	1.2384	Инструмент. метод
Установка сероочистки	6305	2	0.014554522	0.4401287	6.8		0.01164362	20		0.008732713	40		0.005821809	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6306	2	0.0163	0.4927	7.7		0.01304	20		0.00978	40		0.00652	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6307	2	0.000195082	0.005899277	0.1		0.000156056	20		0.000117042	40		0.000078028	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6308	2	0.0163	0.4927	7.7		0.01304	20		0.00978	40		0.00652	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6309	2	0.0081	0.2464	3.8		0.00648	20		0.00486	40		0.00324	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6311	2	0.000074315	0.0022473	0.0		0.000059452	20		0.000044589	40		0.000029726	60		Расчетный метод

Таблица 9.1.2.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

Наименование цеха, участка	Номер источ-ника выбро-	Высота источ-ника, м	При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									Примечание. Метод контроля на источнике
							Первый режим (20 %)			Второй режим (40 %)			Третий режим (60 %)			
			г/с	т/год	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	г/с	%	мг/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Установка сероочистки	6312	2	0.0081	0.02464	3.8		0.00648	20		0.00486	40		0.00324	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6313	2	0.0244	0.7391	11.5		0.01952	20		0.01464	40		0.00976	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6314	2	0.002022559	0.06116218	1.0		0.001618047	20		0.001213535	40		0.000809036	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6315	2	0.001756769	0.05312471	0.8		0.001405415	20		0.001054061	40		0.000702706	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6316	2	0.001746538	0.05281529	0.8		0.00139723	20		0.001047923	40		0.000698615	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6317	2	0.000281141	0.008501709	0.1		0.0002249128	20		0.0001686846	40		0.0001124564	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6318	2	0.000384494	0.0116271	0.2		0.0003075952	20		0.0002306964	40		0.0001537976	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6319	2	0.0033	0.0011732	1.6		0.00264	20		0.00198	40		0.00132	60		Расчетный метод
Установка молекулярной осушки	6366	2	0.0000352	7.00e-7	0.0		0.00002816	20		0.00002112	40		0.00001408	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6426	2	0.0244	0.7391	11.5		0.01952	20		0.01464	40		0.00976	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6427	2	0.0244	0.7391	11.5		0.01952	20		0.01464	40		0.00976	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6431	2	0.000549	0.000182168	0.3		0.0004392	20		0.0003294	40		0.0002196	60		Расчетный метод
ЗРА и ФС	6433	2	0.03334	0.0072508	15.7		0.026672	20		0.020004	40		0.013336	60		Расчетный метод
Установка получения серы	6606	2	0.000241169	0.007292941	0.1		0.0001929352	20		0.0001447014	40		0.0000964676	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6718	2	0.0163	0.4927	7.7		0.01304	20		0.00978	40		0.00652	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6719	2	0.000195082	0.005899277	0.1		0.0001560656	20		0.0001170492	40		0.0000780328	60		Расчетный метод
Установка сероочистки	6720	2	0.001756769	0.05312471	0.8		0.001405415	20		0.001054061	40		0.000702706	60		Расчетный метод
	ВСЕГО:		**0.2125326**	**5.28347**			**0.1700261**			**0.1275196**			**0.08501306**			
В том числе по градациям высот																
	0-10		**0.1989326**	**4.68697**	93.6		**0.1591461**			**0.1193596**			**0.07957306**			
	10-20		**0.0136**	**0.5965**	6.4		**0.01088**			**0.00816**			**0.00544**			
Всего по предприятию:			**935.6276706**	**3512.229486**			**748.502136**	20		**561.376602**	40		**374.251068**	60		

10. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов.

Система контроля ИЗА функционирует в 3-х уровнях: государственном, отраслевом и производственном.

Виды контроля ИЗА классифицируются по признакам:

- по способу определения параметра (метод):
- инструментальный,
- инструментально-лабораторный,
- индикаторный,
- расчетный, по результатам анализа фактического загрязнения атмосферы;
- по месту контроля: на источнике загрязнения;
- по объему: полный и выборочный;
- по частоте измерений: эпизодический и систематический;
- по форме проведения: плановый и экстренный.

При выполнении производственного контроля ИЗА службами предприятия производится:

- первичный учет видов и количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в утвержденном порядке;
- определение номенклатуры и количества загрязняющих веществ с помощью инструментальных, инструментально-лабораторных или расчетных методов;
- составление отчета о вредных воздействиях по утвержденным формам;
- передача информации по превышению нормативов в результате аварийных ситуаций.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии подразделяется на следующие виды:

- непосредственно на источниках выбросов;
- на постах, установленных на границе СЗЗ.

Выполнение отборов проб воздуха, определения концентраций выбрасываемых веществ производится в соответствии с действующими методиками.

Годовой выброс не должен превышать установленного контрольного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/с.

Программа мониторинга должна быть согласована и утверждена в государственных органах контролирующих деятельность природопользователей на территории Республики Казахстан.

В соответствии с Экологическим кодексом РК – юридические лица – природопользователи обязаны вести производственный мониторинг окружающей среды, учет и отчетность о воздействии осуществляемой ими хозяйственной деятельности на окружающую среду. Одним из элементов мониторинга является организация контроля за качеством атмосферного воздуха.

Контроль за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется путем определения массы выбросов каждого вредного вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами.

К 1-ой категории относятся те источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при

C_{max} /ПДК **>** 0,5 выполняется условие

М / ПДК*Н **>** 0,01

где C_{max} – максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м^3;

М – максимальный разовый выброс из источника, г/с.

Н – высота источника, м (при Н **<** 10м принимается для Н=10м).

Проектом предлагается проведение контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ и на границе СЗЗ, вещества подлежащие контролю, периодичность контроля указаны в таблице «План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ» (таблица 10.1.).

В соответствии с пунктом 4 статьи 186 Экологического кодекса Республики Казахстан и Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208) на источниках №0030 и 0031 (факельные установки) установлена автоматизированная система мониторинга эмиссий (АСМ).

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0002	Компрессорная станция низкого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000861251	0.219	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000802155	0.204	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000101527	0.026	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0004711	0.120	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.063573	16.132	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00052984	0.134	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.05246	13.312	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0003	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.49363	195.454	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.08021	31.759	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02341	9.269	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.86954	344.297	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0004	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.40078	137.934	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.06513	22.415	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0181	6.229	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1.22446	421.416	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0005	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.026530985	4.188	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.02120083	3.347	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00229956	0.363	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.010706393	1.690	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1.541193	243.293	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.01279154	2.019	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.19995	31.564	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0006	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	4e-8	0.00009	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0002	0.437	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0007	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000661	0.144	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0066	14.330	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0009	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000022	0.0010	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.007	3.096	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0010	Установка молекулярной осушки	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.02375	112.187	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00386	18.233	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00194	9.164	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02227	105.196	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.025	118.092	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0011	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0333	2.615	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0012	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000002	0.00003	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00947	1.230	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0000044	0.0006	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0025	0.325	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00934	1.213	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000001	0.00001	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0013	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0003908	0.106	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0003509	0.095	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00002106	0.006	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00009838	0.027	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01619	4.405	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000001	0.00003	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0018	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0004338	0.094	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0003895	0.084	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00002338	0.005	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0001092	0.024	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01797	3.891	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	8.88e-8	0.00002	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0019	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001	0.00002	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00036	0.079	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00052	0.114	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02131	4.677	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00001	0.002	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003	0.0007	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0020	Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.2014	51.286	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03273	8.335	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.01923	4.897	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01272	3.239	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0021	Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.23289	59.305	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03784	9.636	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0147	3.743	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.11946	30.420	Сторонняя организация на договорной основе	0004

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0022	Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.2081	50.954	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.03382	8.281	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.01696	4.153	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00498	1.219	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0023	Котельная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.38	156.074	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.06175	25.362	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02714	11.147	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0105	4.313	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0030	Факельная установка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	23.80830104	23709.939	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	15.87220069	15806.626	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	281.3955875	280233.026	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.189119846	188.339	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	158.7220069	158066.261	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	3.968050174	3951.657	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.071190419	70.896	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0031	Факельная установка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1.7676252	1760.861	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1.1784168	1173.908	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	332.4173185	331145.325	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.276982866	275.923	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	11.784168	11739.076	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.2946042	293.477	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0.008648740	8.616	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0032	Дизельная электростанция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1.866666667	906.306	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.303333333	147.275	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.097222222	47.203	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.388888889	188.814	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1.472222222	714.795	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.000003056	0.001	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.027777778	13.487	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.666666667	323.681	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0041	Испытательная лаборатория	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	7e-11	0.0000004	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	4.85e-10	0.000003	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	3.42e-10	0.000002	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	2e-11	0.0000001	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	1.1e-10	0.0000007	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.2123e-8	0.0001	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	4.9e-11	0.0000003	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1.76697e-12	0.00000001	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0042	Испытательная лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.00000582	0.037	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз/ кварт	0.00000834	0.054	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0000501	0.321	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.001332	8.546	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.0001083	0.695	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00000417	0.027	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000819	5.255	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.000179	1.148	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000411	2.637	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.000528	3.388	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.0002634	1.690	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0043	Испытательная лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000131	0.084	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000132	0.847	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000267	0.171	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0044	Испытательная лаборатория	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0876007	562.039	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.2612209	1675.972	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0484063	310.571	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.1129293	724.545	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	6.3054499	40455.260	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0599937	384.915	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0006477	4.156	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0046	Испытательная лаборатория	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000267	0.171	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000246	1.578	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0000811	0.520	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.000192	1.232	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0047	Испытательная лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000786	0.160	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000792	1.608	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0001602	0.325	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.01002	20.341	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0048	Испытательная лаборатория	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.0125	80.199	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0049	Испытательная лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0.0000131	0.084	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0.0005	3.208	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0000492	0.316	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0.000132	0.847	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0000267	0.171	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0050	Испытательная лаборатория	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.0001335	0.857	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.00123	7.892	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0004055	2.602	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз/ кварт	0.002465	15.815	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0.00096	6.159	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0052	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.42488	2208.052	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.06904	358.793	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.01831	95.155	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.98346	5110.927	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0053	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.49538	2574.432	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0805	418.349	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.01752	91.049	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.9876	5132.443	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0054	Ремонтная мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.00309	12.295	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.000242	0.963	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00048	1.910	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000078	0.310	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.002956	11.762	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.0002067	0.822	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.000222	0.883	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		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)	1 раз/ кварт	0.000222	0.883	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0059	Установка получения серы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.637586	1127.497	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.103609	183.221	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	13.673	24179.116	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00217112	3.839	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1.3734	2428.699	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00120888	2.138	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000117	0.207	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00054656	0.967	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.40243334	711.657	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00074078	1.310	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000000388	0.0007	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0060	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00000036	0.0003	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.10091	93.765	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0061	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0004338	0.094	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0002414	0.052	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00002338	0.005	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0001092	0.024	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.01797	3.891	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.000148	0.032	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0063	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	1.51e-8	0.000006	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.006	2.546	Сторонняя организация на договорной основе	0004

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0064	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.00000057	0.0007	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.18898	222.793	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0066	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.026530985	5.584	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.02120081	4.462	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.002303217	0.485	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.01071035	2.254	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1.541193	324.391	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.01279153	2.692	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.19995	42.086	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0068	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.7052	610.807	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.11459	99.252	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.07591	65.749	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.92802	803.802	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0069	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.55294	478.928	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.08985	77.823	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00886	7.674	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.24963	216.216	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
0070	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.026531985	5.584	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.02120141	4.462	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.002303277	0.485	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.01071025	2.254	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1.541213	324.395	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.01279203	2.692	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.19995	42.086	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0072	Установка получения серы	Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.000005616	0.026	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0073	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00239	101.435	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00039	16.552	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00015	6.366	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.004	169.765	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0074	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002577	109.371	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000419	17.783	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00012	5.093	Сторонняя организация на договорной основе	0004

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.004301	182.540	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0075	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.002297	97.487	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000373	15.831	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0001	4.244	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.003848	163.314	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0076	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00354	150.242	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00057	24.191	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00022	9.337	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00556	235.973	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0077	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00284	120.533	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000462	19.608	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00009	3.820	Сторонняя организация на договорной основе	0004

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.004977	211.230	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0078	Компрессорная станция высокого давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00283	120.109	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.00046	19.523	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00008	3.395	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0047	199.474	Сторонняя организация на договорной основе	0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.03	1273.237	Сторонняя организация на договорной основе	0004
0079	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00001293		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.06099		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.08854		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	3.6063		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.002379		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0004264		Сторонняя организация на договорной основе	0003
0101	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001489		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0002351		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000372		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0003115		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00006936		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00008336		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6001	Компрессорная станция низкого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001841		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.001025		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00009919		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0004634		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.07624		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.000628		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6002	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01799		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0009697		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00453		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.7453		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.006139		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6003	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0002019		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	8.59888		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.004037		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	2.26679		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	8.48181		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000807		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6004	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000343		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.001621		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.002353		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.095833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00006323		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00001133		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6005	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000171		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000805138		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.001168778		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.047607876		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.000031412		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000005629		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6006	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000434		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00039		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0000234		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000109		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.017987		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000002521		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6030	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0008186		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0004556		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00004411		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002061		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.03391		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0002793		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6031	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001668		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00009284		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000008989		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000042		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.006908		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00005691		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6034	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.003908		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.002175		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0002106		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0009838		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.1619		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.001333		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6035	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0006759		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006069		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00003643		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0001702		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.028		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003914		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6036	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000117		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000554171		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000804461		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.032768146		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00002162		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003875		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6037	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00036		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000052		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02132		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6038	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000568		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00051		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00003061		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000143		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02353		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6039	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	4e-12		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	2.005e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	2.911e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000001186		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	7.82e-10		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1.4e-10		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6040	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	1e-12		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	5.9e-9		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	8.5e-9		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000000346		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.2e-10		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	4e-11		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6043	Паро- водоснабжение и канализация	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	1 раз/ кварт	0.00053876		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6044	Паро- водоснабжение и канализация	Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0007142		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6046	Паро- водоснабжение и канализация	Натрий гидросульфит (Натрия бисульфит, Натрий сульфит однозамещенный) (878*)	1 раз/ кварт	0.02222		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6047	Паро- водоснабжение и канализация	Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0.0222		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6053	Установка молекулярной осушки	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0.417		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6054	Установка молекулярной осушки	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0.0222		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6060	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.00112		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6061	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.00278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6062	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.006		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0.004		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6063	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.0014		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6064	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.0014		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6101	Установка хранения и погрузки СПБТ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.007187		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.004791		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6102	Установка хранения и погрузки СПБТ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.01443		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.00962		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6206	Компрессорная станция низкого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00054278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00030222		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00002925		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00013664		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02248333		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00018519		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6230	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005855		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002735		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003707		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6301	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006042		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0000585		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002733		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04497		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003704		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6302	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01318		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.007334		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00071		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.003317		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.5458		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.004495		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6303	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.09911		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.05516		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.005341		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02495		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	4.105		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.03382		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6304	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000004285		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01124		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.001525		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.007037		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.7725		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.006533		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6305	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000292778		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.014554522		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6306	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000328		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0163		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6307	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000003924		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000195082		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6308	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.03155756		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0004791		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0163		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6309	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0081		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6310	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.015776		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00023958		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6311	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00065392		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00055819		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000074315		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6312	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0081		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6313	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0244		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6314	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000069		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.002022559		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6315	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000599		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.001756769		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6316	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000595		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.001746538		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6317	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	9.6e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000281141		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6318	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000131		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000384494		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6319	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000111		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0033		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6361	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000977		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0008771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005265		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000246		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6362	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000977		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0008771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005265		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000246		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6363	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000977		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0008771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005265		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000246		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6364	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000259		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006793		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00009215		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0004253		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04669		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003948		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6365	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000676		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0004871		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04678		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0004218		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000000166		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6366	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.002300009		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0000846		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0000352		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6367	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000748		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6368	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.0014		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6369	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.0406		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6370	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.0406		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6371	Ремонтная мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.0001158		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.00000908		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.000018		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000002925		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.0001108		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.00000775		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.00000833		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ЭРА v3.0 ТОО "Мунай Энерджи Групп" Таблица 10.1.

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	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)	1 раз/ кварт	0.00000833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6372	Ремонтная мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.2187		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.00658		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.264		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0429		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.077		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6373	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.00278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6374	Ремонтная мастерская	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0.00278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6375	Ремонтная мастерская	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.0112		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.000878		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.00174		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.000283		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.01071		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.000749		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.000806		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		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)	1 раз/ кварт	0.000806		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6376	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000605		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005855		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000274		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.000371		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6377	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01799		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0009696		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00453		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.7453		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.006139		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6378	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005855		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002735		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003707		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6401	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01172		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006526		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0006318		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002952		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4856		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.004		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6402	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001537		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.04032		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00547		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02524		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.02343		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6403	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01038		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00578		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0005596		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002614		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4301		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.003543		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6404	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000001295		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0003396		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00004608		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002126		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02334		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0001974		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6405	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001172		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006526		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00006318		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002952		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04856		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0004		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6419	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005855		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002735		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003707		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6421	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005855		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002735		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003707		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6423	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000748		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6424	Установка получения серы	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.001583444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00066		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00088		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6426	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000833		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0244		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6427	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0244		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6428	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00361		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00834		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00281		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00404		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.2377		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00549		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6429	ЗРА и ФС	Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.029		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0.0461		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6430	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00152		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00414		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000477		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00158		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.066		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000203		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6431	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000994		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.4234		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0001988		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.1116		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.418		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000549		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6432	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.1178		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.001343		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0000421		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0003276		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.45		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6433	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00067		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.1093		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.212		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.03334		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6434	ЗРА и ФС	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001187		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00145		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.003083		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000707		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.717		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.1433		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.000692		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0002176		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.000435		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0.053		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6435	ЗРА и ФС	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.143115		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.079823		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0.017915		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0.011499		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0.009557		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0.023166		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0.033875		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0.075692		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6453	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01799		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0009697		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00453		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.7453		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.006139		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6501	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0806		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6502	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0488		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6503	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0151		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6504	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000651		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6505	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.008767		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6506	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.00839		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6507	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6508	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.0111		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6509	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000449		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6510	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000259		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006793		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00009215		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0004253		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04669		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003948		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6511	Установка получения легких углеводородов	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.0027		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6512	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01102		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006134		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0005939		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002774		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4565		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00376		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6513	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.02919		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01625		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.001573		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.007349		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1.209		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00996		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6514	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000611		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6515	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.0139		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6516	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.00833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6517	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.00833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6518	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.0111		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6519	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000121		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6520	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000601		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6521	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0009754		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002735		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.045		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6522	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.009894		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002774		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4565		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6523	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.008328		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.004636		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0004488		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002097		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.345		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.002842		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6524	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01358		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.005377		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.5903		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6525	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0011366		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.02469		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00007122		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.006526		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0704		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00000622		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6526	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000977		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0008771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00005265		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000246		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04047		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6527	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000568		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00051		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00003061		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000143		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02353		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6528	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01211		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.01088		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0006529		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00305		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.5018		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00000248		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6529	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.07034		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.03915		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.003791		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.01771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.914		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.024		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6530	Установка хранения и погрузки СПБТ	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.2603		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6601	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.037924		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.001368		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6602	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.037924		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.001368		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6603	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.02495		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0009		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6604	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.016966		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.000612		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6605	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00998		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00036		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6606	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	6e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000241169		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6607	Установка получения серы	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0000312		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.000014		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6608	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000009		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0231849		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0061036		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0250712		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0231849		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.0000002		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6612	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0.000004		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	1.2443		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6614	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0277444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6615	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0277444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6616	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0277444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6617	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0277444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6618	Установка получения серы	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0277444		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.0010008		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6621	Установка получения серы	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.00158		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00066		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.000880722		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6622	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	2e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.00556		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6623	Установка получения серы	Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	2e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0.00556		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6627	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001489		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0002351		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000372		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0003115		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00006936		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00008336		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6636	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001489		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0002351		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000372		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0003115		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00006936		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00008336		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6643	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00036		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.000052		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02132		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00001		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6644	Установка получения легких углеводородов	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000568		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00051		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00003061		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000143		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02353		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000003		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6645	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	1e-12		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	5.9e-9		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	8.5e-9		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.000000346		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2e-10		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	4e-11		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6649	Установка молекулярной осушки	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0.0222		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6715	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.001086		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006042		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0000585		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.0002733		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04497		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.0003704		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6717	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01318		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.007334		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00071		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.003317		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.5458		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.004495		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6718	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00000556		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.0163		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6719	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000003924		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.000195082		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6720	Установка сероочистки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000000599		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0.001756769		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6721	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01172		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006526		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0006318		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002952		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4856		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.004		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6722	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001537		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.04032		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00547		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02524		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.02343		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6723	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0001537		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.04032		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00547		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02524		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2.771		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.02343		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6724	Установка молекулярной осушки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.01038		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.00578		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0005596		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.002614		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.4301		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.003543		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6725	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.008767		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6726	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.0111		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6727	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000449		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6728	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.00833		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6729	Установка получения легких углеводородов	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0.000121		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6732	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	2.974e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0001403		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0002036		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.008294		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.000005472		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000000980		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6733	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	9.159e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.000432		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0006271		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02554		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00001685		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00000302		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6734	Компрессорная станция высокого давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.00143178		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0006425		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.00007233		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.00038644		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.04348911		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.00041717		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.00006922		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
6736	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.003639		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017861		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6737	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.003639		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017861		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6738	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.006278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.003639		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.017861		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6739	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.012556		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.007278		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.035722		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6740	Установка получения легких углеводородов	Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.024881		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0.014422		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.070789		Сторонняя организация на договорной основе	0003
6741	Установка хранения и погрузки СПБТ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	7.644e-8		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Бутан (99)	1 раз/ кварт	0.0003606		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Гексан (135)	1 раз/ кварт	0.0005234		Сторонняя организация на договорной основе	0003

П л а н - г р а ф и к
контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов
на 2027-2031 гг.

Байганинский район, ТОО "GasProcessing Company"

N источ-ника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодич-ность контроля	Норматив, г/с	Норматив, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6	7	8
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0.02132		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.00001407		Сторонняя организация на договорной основе	0003
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0.000002521		Сторонняя организация на договорной основе	0003

ПРИМЕЧАНИЕ:
Методики проведения контроля:
0003 - Расчетным методом.
0004 - Инструментальным методом.

ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
с целью достижения нормативов допустимых выбросов на 2027-2031 гг.

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выброса на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнен. кв.,год		Затраты на реализ.мероприятий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия					
			г/сек	т/год	г/сек	т/год	начало	окончан.	капиталовлож.	основн деят.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Наладочные ремонтные работы на факельной установке	Азота (IV) диоксид (0301)	0030	18.09911654	36.63340384	18.09911654	36.63340384	2022 год	2026 год	10000.0	10000.0
		0031	1.3472328	10.75187779	1.3472328	10.75187779				
	Азот (II) оксид (0304)	0030	2.941106438	5.952928123	2.941106438	5.952928123				
		0031	0.21892533	1.747180141	0.21892533	1.747180141				
	Сера диоксид (0330)	0030	118.4447814	195.4906338	118.4447814	195.4906338				
		0031	318.6273309	1655.615031	318.6273309	1655.615031				
	Метан (0410)	0030	3.77064928	7.631959134	3.77064928	7.631959134				
		0031	0.2806735	2.23997454	0.2806735	2.23997454				
	Углерод (0328)	0030	15.08259712	30.52783654	15.08259712	30.52783654				
		0031	1.122694	8.95989816	1.122694	8.95989816				

	Сероводород (0333)	0030	0.100880847	0.166501727	0.100880847	0.166501727				
		0031	0.271236053	1.40933678	0.271236053	1.40933678				
		0030	150.8259712	305.2783654	150.8259712	305.2783654				
	Углерод оксид (0337)	0031	11.22694	89.5989816	11.22694	89.5989816				
	Меркаптаны (1715)	0031	0.002210447	0.311837808	0.002210447	0.311837808				
Проведение испытаний резервуаров	Бутан (0402)	6627-6635	0.0002351	0.00003152	0.0002351	0.00003152	2022	2026	150000.0	150000.0
для хранения газа на предмет			0.0002351	0.00000383	0.0002351	0.00000383	год	год		
прочности и герметичности	Метан (0410)	6627-6635	0.00006936	0.00000930	0.00006936	0.00000930				
конструкции, а также устанение			0.00006936	0.00000113	0.00006936	0.00000113				
утечек	Сероводород (0333)	6627-6635	0.00014890	0.00001996	0.00014890	0.00001996				
			0.00014890	0.00000242	0.00014890	0.00000242				
	Гексан (0403)	6627-6635	0.0003720	0.00004987	0.0003720	0.00004987				
			0.0003720	0.00000606	0.0003720	0.00000606				
	Пентан (0405)	6627-6635	0.0003115	0.00004176	0.0003115	0.00004176				
			0.0003115	0.00000507	0.0003115	0.00000507				
	Смесь природных меркаптанов (1716)	6627-6635	0.00008336	0.00001118	0.00008336	0.00001118				
			0.00008336	0.00000136	0.00008336	0.00000136				
Внедрение оборудования по	Сероводород (0333)	6428	0.00361	0.00116966	0.00361	0.00116966	2022	2026	15000.0	15000.0
подавлению выбросов ЗВ в	Бутан (0402)	6428	0.00834	0.00268474	0.00834	0.00268474	год	год		
атмосферу от стационарных	Гексан (0403)	6428	0.00281	0.000843388	0.00281	0.000843388				
источников (замена фланцев,	Пентан (0405)	6428	0.00404	0.00129956	0.00404	0.00129956				
клапанов и др. соединений)	Метан (0410)	6428	0.2377	0.0717008	0.2377	0.0717008				
	Изобутан (0412)	6428	0.00549	0.00176026	0.00549	0.00176026				
	Сера элементарная (0331)	6429	0.029	0.0063041	0.029	0.0063041				
	Метанол (1052)	6429	0.0461	0.01003	0.0461	0.01003				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Сероводород (0333)	6430	0.00152	0.00033031	0.00152	0.00033031				
	Бутан (0402)	6430	0.00414	0.0013625	0.00414	0.0013625				
	Гексан (0403)	6430	0.000477	0.000167973	0.000477	0.000167973				
	Пентан (0405)	6430	0.00158	0.00054158	0.00158	0.00054158				
	Метан (0410)	6430	0.066	0.0188012	0.066	0.0188012				
	Смесь природных меркаптанов (1716)	6430	0.0000203	0.00000441584	0.0000203	0.00000441584				
	Сероводород (0333)	6431	0.00000994	0.00000432416	0.00000994	0.00000432416				
	Бутан (0402)	6431	0.4234	0.184284	0.4234	0.184284				
	Гексан (0403)	6431	0.0001988	0.000086403	0.0001988	0.000086403				
	Пентан (0405)	6431	0.1116	0.0485386	0.1116	0.0485386				
	Метан (0410)	6431	0.418	0.181868	0.418	0.181868				
	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (3401)	6431	0.000549	0.000182168	0.000549	0.000182168				
	Сероводород (0333)	6432	0.1178	0.03814	0.1178	0.03814				
	Бутан (0402)	6432	0.001343	0.0004352	0.001343	0.0004352				
	Гексан (0403)	6432	0.0000421	0.00001365	0.0000421	0.00001365				
	Пентан (0405)	6432	0.0003276	0.0001062	0.0003276	0.0001062				
	Метан (0410)	6432	0.45	0.147167	0.45	0.147167				
	Сероводород (0333)	6433	0.00067	0.00014572	0.00067	0.00014572				
	Метан (0410)	6433	0.1093	0.023766	0.1093	0.023766				

	Масло минеральное нефтяное (2735)	6433	0.212	0.046183	0.212	0.046183				
	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (3401)	6433	0.03334	0.0072508	0.03334	0.0072508				
	Сероводород (0333)	6434	0.0001187	0.000025854	0.0001187	0.000025854				
	Бутан (0402)	6434	0.00145	0.000315203	0.00145	0.000315203				
	Гексан (0403)	6434	0.003083	0.00067068	0.003083	0.00067068				
	Пентан (0405)	6434	0.000707	0.000153771	0.000707	0.000153771				
	Метан (0410)	6434	0.717	0.156086	0.717	0.156086				
	Смесь углеводородов преед. С1-С5 (0415)	6434	0.1433	0.0312083	0.1433	0.0312083				
	Бензол (0602)	6434	0.000692	0.000150748	0.000692	0.000150748				
	Диметилбензол (0616)	6434	0.0002176	0.000047392	0.0002176	0.000047392				
	Метилбензол (0621)	6434	0.000435	0.000094784	0.000435	0.000094784				
	Метанол (1052)	6434	0.053	0.0115455	0.053	0.0115455				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		645.5742	2353.311	645.5742	2353.311			175000.0	175000.0

Перечень используемой литературы и применяемых методик

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников производственной базы **ТОО «Gas Processing Company»** определены на основании:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. №63.
3. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97.
4. 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 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" (с изменениями, внесенными приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 04.05.2024 № 18).

Нормативы выбросов определены расчетным методом по утвержденным методикам:

1. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.2. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах паропроизводительностью до 30 т/час.
2. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами. Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.
3. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991 г.
4. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.
5. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, п.4. Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству железобетона. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005.
8. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
9. "Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г. п.5.3. Методика по расчету норм естественной убыли углеводородов в атмосферу на предприятиях нефтепродуктов. Расчет по пункту 5.3.7. Выбросы автогазонаполнительных станций (АГНС).
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (раздел 4). Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
12. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
13. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО «КазТрансОйл». Астана, 2005.
14. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное). СПб, НИИ Атмосфера, 2005.
15. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. РНД. Министерство охраны окружающей среды РК, Астана, 2008.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2004.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005.

18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории (п.6. Расчет выбросов от химических лабораторий). Приложение №7 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.