



Товарищество с ограниченной
ответственностью «ГеоПроект»



Товарищество с ограниченной
ответственностью «Казахойл
Актобе»



**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ТОО «КАЗАХОЙЛ АКТОБЕ»
на 2026 -2035 гг.**

Согласовано:

Главный технический руководитель по БиОТ
ТОО «Казахойл Актобе»

Мухранов Ю.В.

Разработчик:
Директор
ТОО «ГеоПроект»



Ұлықпан М.Е.

г. Актобе – 2025 г.

Список исполнителей

№ п/п	Должность исполнителя	Подпись исполнителя	Инициалы и фамилия исполнителя
1	Координатор проекта		Ширяева Н.
2	Ответственный за выпуск документации		Юсупова Б.
3	Исполнитель проекта		Юсупова Б.

Аннотация

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 - 2035 годы (далее – Проект НДВ) разработан в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК и Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63.

Необходимость разработки проекта НДВ вызвана в связи с окончанием срока разрешения на воздействие в 2025 году, а также с добавлением новых источников выбросов от намечаемой деятельности, и утверждением новой «Программа развития переработки сырого газа месторождений Алибекмола и Кожасай ТОО «Казахойл Актобе».

В настоящем Проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ месторождений Алибекмола и Кожасай ТОО «Казахойл Актобе» на момент проведения инвентаризации и на перспективу– 2026 – 2035 годы.

Исходными данными для теоретических расчетов на 2026 – 2035 годы явились технические характеристики и паспорта оборудования, продолжительность работы, расходы топлива, материалов, состава сжигаемых газов, данные инструментальных замеров на источниках выбросов (мониторинга эмиссий) и прогнозируемые объемы сжигания газа на факелах согласно «Программе развития переработки сырого газа месторождений».

В настоящем проекте представлены следующие сведения для месторождений Алибекмола и Кожасай ТОО «Казахойл Актобе» с учетом перспективы развития:

- краткая характеристика оператора как источника загрязнения атмосферного воздуха, описание основных технологических процессов;
- характеристика существующих и перспективных источников выбросов вредных веществ в атмосферу на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников;
- количественных и качественных характеристик вредных веществ с применением инструментальных и расчетных (расчетно-аналитических) методов;
- оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами всех веществ и групп суммации, имеющихся в выбросах оператора;
- предложения по нормативам допустимых выбросов;
- мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух;
- мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеоусловий (НМУ);
- рекомендации по контролю за соблюдением установленных нормативов выбросов по веществам для основных источников выброса и на границе СЗЗ (области воздействия).

На этапе инвентаризационного обследования рассматривались следующие производственные площадки ТОО «Казахойл Актобе»:

- **Площадка №1** – месторождение Алибекмола;
- **Площадка №2** – месторождение Кожасай.

Согласно инвентаризации, общее количество стационарных источников выбросов, на месторождениях Алибекмола и Кожасай в 2026 году составит:

№	Наименование промплощадки	Кол-во организованных, шт	Кол-во неорганизованных, шт
1	Алибекмола	145	41
2	Кожасай	115	23
	Всего	260	64



Суммарный объем выбросов от всех источников на месторождениях Алибекмола и Кожасай в 2026 году составит **9173,556113** т/год.

№	Наименование промплощадки	Выбросы г/сек	Выбросы т/год
1	Алибекмола	1369,962833	6879,961009
2	Кожасай	2049,1584	2293,595103

Сравнительный анализ по ранее выданным нормативам на 2021–2025 годы и запрашиваемым на 2026 год приведён в таблице ниже:

Месторождение	Нормативы выбросов 2023 год (т/год)	Нормативы выбросов 2024 год (т/год)	Нормативы на 2025 год (т/год)	Запрашиваемые нормативы на 2026 год (т/год)
Алибекмола	9757.9500	9838.5100	7559.4541	6879,961009
Кожасай	3266.2850	2759.4930	2031.4974	2293,595103
Всего	13024.2300	12598.0040	9590.9515	9173,556113

Всего от источников выбросов месторождения Алибекмола в атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества 32 наименований 1-4 класса опасности, из них 9 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 9 групп суммации.

Всего от источников выбросов месторождения Кожасай в атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества 26 наименований 1-4 класса опасности, из них 8 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 6 групп суммации.

Снижение объёмов выбросов на 2026 год по сравнению с текущим уровнем на месторождении Алибекмола связано с внесенными изменениями по результатам натурного обследования (инвентаризации) и проведенных замеров выбросов загрязняющих веществ на ИЗА.

Снижение объёмов выбросов на 2026 год по сравнению с текущим уровнем на месторождении Кожасай обусловлено снижением выбросов от факельной установки УПГ (ИЗА №0093), что связано со снижением объёмов технологически неизбежного сжигания газа.

В настоящем проекте нормативы выбросов пересмотрены начиная с 2026 года, в соответствии с принятой Программой повышения экологической эффективности на 2026 – 2035 годы.

В рамках программы предусмотрен следующие мероприятия, связанные с применением НДТ на основных источниках (ИЗА 0106, 0090, 0047).

- 2029 год - Замена и модернизация горелок (ИЗА 0047) м/р Алибекмола;
- 2030 год - Технологическое регулирование процесса, модернизация оборудования и оснащения процесса горения (ИЗА 0090) м/р Кожасай;
- 2032 год - Доочистка дымовых газов от оксидов серы и сопутствующих ингредиентов газ завод УРС Алибекмола (ИЗА 0106) м/р Алибекмола.

На период разработки проекта НДВ (2026-2035 годы) общее количество стационарных источников выбросов (включая источники выбросов от подрядных организаций, расположенных на территории месторождений), составит:

- м/р Алибекмола - **194** из них: **146** организованные источники выбросов и **50** неорганизованных источников выбросов;
- м/р Кожасай - **122** из них: **97** организованные источники выбросов и **25** неорганизованных источников выбросов.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит:

- на 2026 год – **9173,556113** тонн;



- на 2027 год – **9869,077603** тонн;
- на 2028 год – **9557,737864** тонн;
- на 2029 год – **9614,011852** тонн;
- на 2030 год – **9610,768241** тонн;
- на 2031 год – **8472,337968** тонн;
- на 2032 год – **6122,698453** тонн;
- на 2033 год – **5991,632712** тонн;
- на 2034 год – **5822,878158** тонн;
- на 2035 год – **5727,21673** тонн.

Перечень загрязняющих веществ и веществ обладающих эффектами суммарного воздействия приведены в таблицах 3.7 настоящего проекта НДВ,

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	3
1. ВВЕДЕНИЕ	9
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	10
3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	14
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	14
3.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	42
3.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	42
3.4 Перспектива развития оператора	43
3.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	47
3.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	48
3.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	48
3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ	70
4 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЁТОВ РАССЕЙВАНИЯ	71
4.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	71
4.2 Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы	73
4.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	84
4.4 Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух	245
4.5 Уточнение границ области воздействия объекта	245
5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	249
6 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	251
СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	340

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 3.4-1 - Прогноз основных производственных показателей ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 год	44
Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола	49
Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай	50
Таблица 3.7-3 - Перечень групп суммаций месторождения Алибекмола	62
Таблица 3.7-4 - Перечень групп суммаций месторождения Кожасай	69
Таблица 4.1-1 - Повторяемость направления ветра и штилей по м.с. Павлодар, %	71
Таблица 4.1-2 - Метеорологические характеристики и коэффициенты	72
Таблица 4.2-1 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Месторождение Алибекмола	74
Таблица 4.2-2 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Месторождение Кожасай	81
Таблица 4.3-1 - Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Алибекмола	85
Таблица 4.3-2 - Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кожасай	177
Таблица 6-1 - Перечень и характеристика контрольных точек	338

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Карта-схема месторождения Алибекмола с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	11
Рисунок 2 – Карта-схема месторождения Кожасай с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	12
Рисунок 3 – Ситуационная карта-схема района размещения ТОО «Казахойл Актобе»	13
Рисунок 4.1 - Роза среднегодовой повторяемости направлений ветра, %	71
Рисунок 4.5.1 - Границы области воздействия и СЗЗ месторождения Алибекмола	247
Рисунок 4.5.2 - Границы области воздействия и СЗЗ месторождения Кожасай	248

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1.	Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ
Приложение 2.	Книга 1. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Казахойл Актобе» по месторождению Алибекмола на 2026 год. Книга 2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Казахойл Актобе» по месторождению Кожасай на 2026 год.
Приложение 3.	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Приложение 4.	Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 - 2035 год
Приложение 5.	Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 12.08.2021 года
Приложение 6.	Исходные данные заказчика показателей источников выбросов загрязняющих веществ для включения в НДВ на 2026 год.
Приложение 7.	Климатические характеристики и фоновые концентрации



Приложение 8. Карты-схемы изолиний по загрязняющим веществам и сводный файл результатов расчетов рассеивания по месторождению Алибекмола

Приложение 9. Карты-схемы изолиний по загрязняющим веществам и сводный файл результатов расчетов рассеивания по месторождению Кожасай

Приложение 10. Протоколы испытаний на источниках выбросов месторождений Алибекмола и Кожасай

Приложение 11. Лицензия №02173Р от 03.03.2020 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

1. Введение

Целью разработки проекта является установление НДВ для источников выбросов ТОО «Казахойл Актобе»

Основанием для выполнения работы является получение экологического разрешения на воздействие.

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 год, разработан на основании следующих нормативно-правовых актов РК:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК);

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика №63);

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

Разработка Проекта НДВ для ТОО «Казахойл Актобе» осуществлялась по Договору о закупке работ №1105805/2025/1 от 16.05.2025 года. Подрядчик по Договору - ТОО «ГеоПроект», имеющее Лицензию №02173Р от 03.03.2020 года на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, подвид лицензируемого вида деятельности – природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности (Приложение 1).

Проект выполнен в соответствии с нормативно-методическими документами, которые приведены в списке использованной литературы.

Разработчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов	Заказчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов (НДС)
ТОО «ГеоПроект» БИН 980740004456 Юридический адрес: РК, 030000, Актюбинская область, Актобе Г.А., улица Акбозат, 7 Тел: +7 (701) 999-3252 e-mail: info@geoproject.kz директор – Ұлықпан Мұрат Ерсайынулы	ТОО «Казахойл Актобе» БИН 990940002914 Юридический адрес: Республика Казахстан, 030000, Актюбинская область, Пр. Алии Молдагуловой, 46 Тел. +7 (713) 293-3299 e-mail: info@koa.kz Генеральный директор – Союнов Нурсейит Джомартович Первый заместитель Генерального директора – Ван Цзяньнин (Wang Jianning)

2. Общие сведения об операторе

ТОО «Казахойл Актобе» (Участниками Компании на паритетной основе являются национальная компания «КазМунайГаз» и Caspian Investments Resources Ltd (Sinopec)) с 1999 года осуществляет разработку нефтегазоконденсатных месторождений «Алибекмола» и «Кожасай» в Актюбинской области.

Нефтегазовые месторождения Алибекмола и Кожасай в административном отношении расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области.

Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с. Жагабулак, расположенное в 7,5 км к западу от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 45 - 50 км к западу от месторождения.

Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км.

Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

Месторождения Жанажол и Кенкияк связаны с областным центром автомобильной дорогой.

Месторождения Кожасай расположено на расстоянии 50 км от месторождения Алибекмола. Ближайшим населенным пунктом является пос. Кожасай, расположенный в 5 км к западу от месторождения.

В орографическом отношении район находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. К северо-западной части площади примыкают барханные пески Кумжарган.

Расстояние до песков Кокжиде до ближайшей скважины (К-006) составляет 1950 метров.

Наибольшая абсолютная отметка + 281 приурочена к центральной части площади, минимальная отметка + 160 наблюдается в долине р.Эмба.

Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба, которая пресекает северную часть площадки в широтном направлении.

Климат района резко-континентальный с жарким сухим летом, холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха.

Сильные ветры восточного и северо-восточного направлений летом часто вызывают суховей, песчаные бури, а зимой снежные бураны.

На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствует.

Согласно п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 ЭК РК, деятельность ТОО «Казахойл Актобе» (06100 Добыча сырой нефти и попутного газа) относится к объектам I категории. Категория объекта подтверждена Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.08.2021 года (Приложение 3).

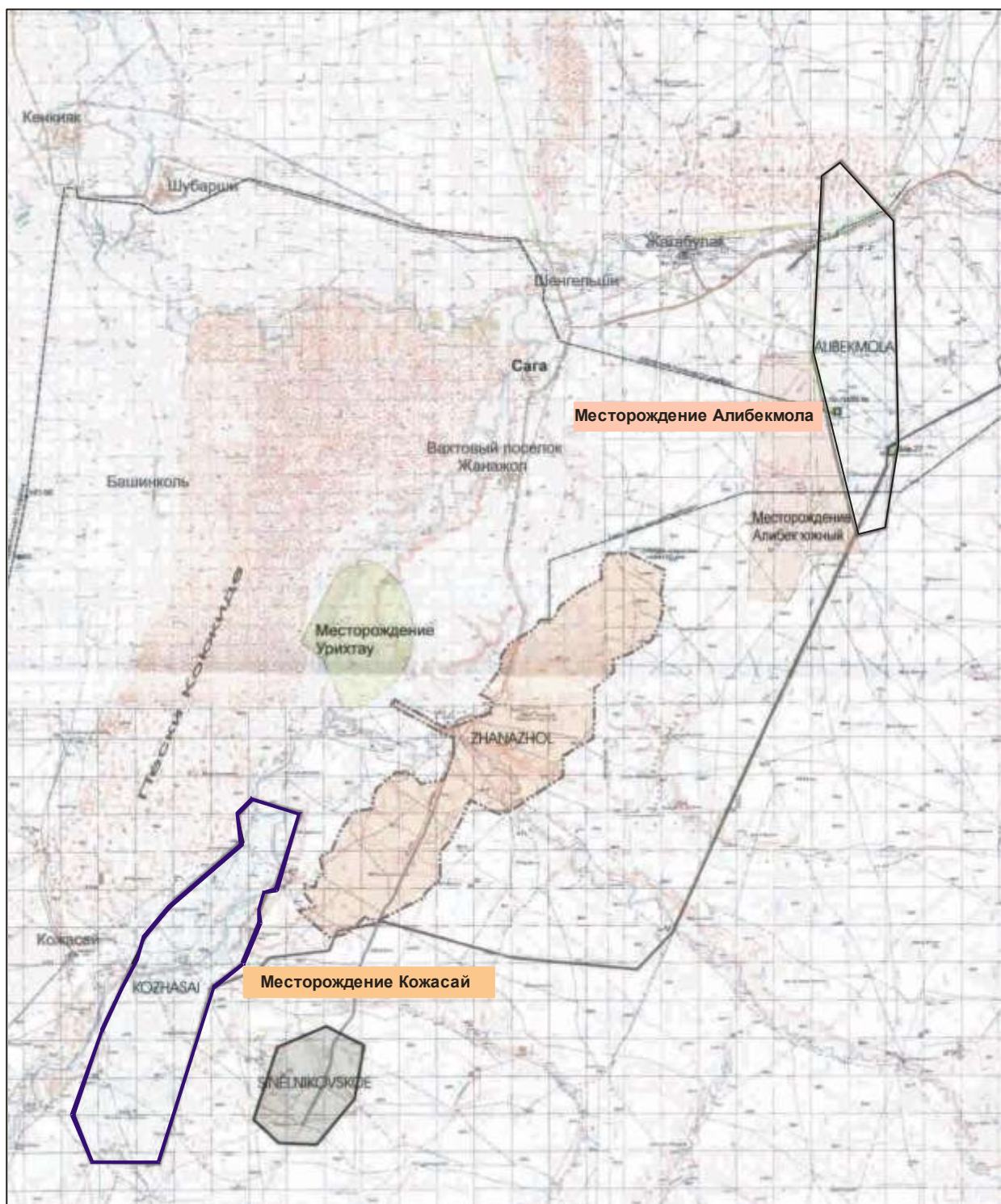
Карты-схемы объектов месторождений Алибекмола и Кожасай с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены на рисунках 1 и 2.

Ситуационная карта-схема района размещения ТОО «Казахойл Актобе» представлена на рисунке 3.

[illegible]

[illegible]

Рисунок 3 – Ситуационная карта-схема района размещения ТОО «Казахойл Актобе»



3 Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Нормативный валовый выброс загрязняющих веществ в 2025 году в соответствии с действующим Экологическим разрешением на воздействие №: KZ49VCZ03791627 от 28.11.2024 года составляет: 9593.09904 тонн.

На период разработки проекта НДВ на 2026 год общее количество стационарных источников выбросов составит 260 источников выбросов, из них:

- месторождение Алибекмола: 186, из них: 145 организованных источников выбросов и 41 неорганизованных источников выбросов;
- месторождение Кожасай: 127, из них: 105 организованных источников выбросов и 22 неорганизованных источников выбросов.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит 8 976,910645 тонн, из них: месторождение Алибекмола: 6756,875877 тонн; месторождение Кожасай: 2220,034768 тонн.

В атмосферу будут выделяться, загрязняющие вещества:

- месторождение Алибекмола: 32 наименований 1-4 класса опасности, из них 9 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 9 групп суммации;
- месторождение Кожасай: 26 наименований 1-4 класса опасности, из них 8 веществ обладают суммирующим действием при совместном присутствии в атмосферном воздухе и образуют 6 групп суммации.

Увеличение объема выбросов загрязняющих веществ на 2026 год, по сравнению с экологическим разрешением на воздействие №: KZ49VCZ03791627 от 28.11.2024 г, обусловлено увеличением выбросов от факельной установки УПГ (ИЗА №0093), в связи с увеличением объемов технологически неизбежного сжигания газа.

Ниже приводится краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО «Казахойл Актобе», с точки зрения загрязнения атмосферного воздуха по каждому объекту.

Месторождение Алибекмола

Обустройство устьев скважин

На месторождении принята эксплуатация скважин фонтанным способом.

На каждой скважине предусматривается размещение устьевого оборудования, рассчитанного на давление 35,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку фонтанной арматуры, запорных и регулирующих устройств, обвязочных трубопроводов.

Цех по подготовке нефти (ЦППН)

Нефтегазовая смесь с автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) поступает в эксплуатационный манифольд (площадка эксплуатационного манифольда), схема которого предложена ТОО «Казахойл Актобе». Из манифольда нефтегазовый поток направляется через депульсатор (ДП) в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации (площадка газовых сепараторов).

В связи с высокой коррозионной активностью нефтегазовой эмульсии и довольно большим содержанием парафина в трубопровод перед депульсатором производится подача ингибитора коррозии «Рауан-1005» и ингибитора парафиноотложений «СНПХ-7850» в количестве 30-50 г/м³. Дозировка производится насосами-дозаторами блоков реагентов

(площадка блоков ввода реагентов № 1). В нефтегазовом сепараторе процесс сепарации осуществляется при давлении 1,8 МПа.

Для максимального снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывоопасных веществ при аварийной разгерметизации системы предусматривается установка для технологических блоков II и III категорий взрывоопасности запорных или отсекающих устройств с дистанционным управлением и временем срабатывания не более 120 сек (в нашем случае кран шаровый с электроприводом).

Давление сепарации задается регулятором давления, установленным на газоотводящем трубопроводе. Газ из сепаратора первой ступени сепарации через регулятор давления и расходомер направляется в факельный сепаратор, где производится отделение газа от капель нефти и конденсата (площадка факельного сепаратора), и далее на факел высокого давления для сжигания.

Частично дегазированная нефть из сепаратора первой ступени направляется в печи подогрева с промежуточным теплоносителем (площадка печей подогрева нефти), где нагревается до температуры 60 °С и, далее, на вторую ступень сепарации в нефтегазовый сепаратор. Давление сепарации 0,5 МПа задается регулятором давления, установленным на газоотводящем трубопроводе. Газ через расходомер направляется в коллектор факела высокого давления. Как уже отмечалось выше, на клапане за счет дросселирования газа происходит снижение температуры газа, поэтому и перед этим клапаном производится впрыск метанола в объеме 0,3-0,4 л/час. Подача метанола производится насосом-дозатором блока реагентов. Нефть через клапан, регулирующий уровень в сепараторе, направляется на третью ступень сепарации в КСУ (концевая сепарационная установка), где сепарация осуществляется при давлении 0,05 МПа. Газ из КСУ через газовый расширитель, где улавливается капельная жидкость, направляется на факел низкого давления для сжигания.

Нефть после третьей ступени сепарации насосами, направляется в отстойник (площадка отстойника нефти) объемом 200 м³. Для обессоливания нефти на все насосы производится дозированная подача пресной воды и деэмульгатора. Подача деэмульгатора производится насосом - дозатором блока реагентов. В отстойнике осуществляется обезвоживание и обессоливание нефти. Обезвоженная нефть из отстойника поступает на установку демеркаптанзации нефти (УДН).

Пластовая вода из отстойника через клапан, регулирующий уровень воды, направляется в существующий резервуар объемом 1000 м³ (площадка резервуарного парка) для дальнейшей транспортировки на БКНС.

После УДН, через блок измерения параметров качества нефти (БИК) (площадка блока измерения качества нефти), товарная нефть направляется во вновь проектируемые вертикальные резервуары для хранения нефти объемом 5000 м³ каждый (площадка резервуарного парка), а некондиционная нефть поступает в существующие резервуары объемом 1000 м³ каждый.

Из резервуаров для хранения нефти товарная нефть поступает в насосную блочного исполнения и для дальнейшей транспортировки через коммерческий узел учета нефти (площадка блока коммерческого учета нефти) в магистральный нефтепровод.

Часть товарной нефти используется в качестве топлива в печах подогрева нефти для чего предусмотрена подача нефти шестеренным насосом из резервуаров в резервуар суточного расхода.

При наличии некондиционной нефти в резервуарах она направляется на повторную подготовку насосами в отстойник в объеме не более 25-30 % от объема исходной нефти.

Резервуары товарной нефти теплоизолированы и оборудованы системой обогрева. Резервуары снабжены приборами КИПиА для измерения температуры и текущего уровня. На коллекторах подачи и опорожнения нефти из резервуаров за пределами обвалования установлена электроприводная запорная арматура. По линии газа емкости через огнепреградители соединены между собой газоуравнительной системой. Газоуравнительная система соединена с газовой линией сепаратора КСУ и факельной линией низкого давления. Для максимального снижения

выбросов в окружающую среду горючих и взрывоопасных веществ при аварийной разгерметизации системы предусматривается установка для технологических блоков II и III категорий взрывоопасности запорных или отсекающих устройств с дистанционным управлением и временем срабатывания не более 120 сек (задвижка с электроприводом).

Резервуары некондиционной нефти и резервуар пластовой воды оборудованы и обвязаны аналогично.

Конденсат, образующийся в коллекторе факела высокого давления, улавливается в факельном сепараторе объемом 140 м³. Клапан, установленный на выходе из факельного сепаратора, работает по уровню в дренажной емкости, где накапливается конденсат перед откачкой в отстойник. При достижении верхнего уровня в дренажной емкости клапан закрывается и включается насос, после откачки до нижнего уровня насос останавливается и клапан открывается.

Конденсат, образующийся в коллекторе факела низкого давления, улавливается в газовом расширителе и накапливается в дренажной емкости. Затем насосом, работающем в автоматическом режиме по уровню, откачивается в отстойник.

Для аварийного и ремонтного опорожнения оборудования пункт подготовки нефти (ППН) предусмотрена система дренажных емкостей.

Опорожнение сепараторов, отстойника, насосов, резервуаров, трубного пространства печей осуществляется в систему дренажных емкостей, объединенных общим коллектором. Откачка из дренажных емкостей производится погружными насосами, работающими в автоматическом режиме - включение по верхнему уровню, отключение - по нижнему. Откачка производится в отстойник.

Опорожнение остального оборудования, в связи с их удаленностью производится в отдельную дренажную емкость объемом 40 м³. Откачка нефти из дренажной емкости производится насосом также в отстойник. Насос тоже работает в автоматическом режиме.

Опорожнение манифольда производится в дренажную емкость объемом 16 м³. Откачка нефти из нее осуществляется по мере необходимости автотранспортом.

Опорожнение промежуточного теплоносителя (ДЭГ+ вода) из печей подогрева нефти производится в существующую дренажную емкость. Откачка промежуточного теплоносителя осуществляется по мере необходимости автотранспортом.

Газ, выделяющийся в дренажных емкостях, сбрасывается в коллектор факела низкого давления. Дренажные емкости оборудованы системой обогрева, снабжены приборами КИПиА для измерения температуры и текущего уровня. Отключение насосов заблокировано с нижним уровнем.

Установка демеркаптанзации нефти (УДН)

Установка предназначена для очистки нефти от отсутствия сероводорода и метилмеркаптана. Сырьем установки является нефть месторождений Алибекмола и Кожасай

Отработанный воздух со стадии регенерации отработанного щелочного раствора в объеме до 250 м³/час, содержит в своем составе незначительное количество углеводородов, влагу, следы паров дисульфидов и меркаптанов. Наиболее надежным способом очистки отработанного воздуха является его прокалка в печи любой конструкции при высокой температуре, в результате чего сернистые соединения, содержащиеся в отработанном воздухе, превращаются в SO₂. Прокаленный воздух после печи выбрасывается через дымовую трубу.

В случае отсутствия печи отработанный воздух может быть направлен на угольный фильтр, а оттуда в трубу рассеивания, выведенную на 5-8 м выше крыш зданий.

Установка демеркаптанзации состоит из следующих секций:

- секция хранения и приготовления щелочного раствора и раствора-катализатора (Е-01, Е-02, Е-04 и новая емкость для хранения 46%-ного раствора едкого натра Е-06; насосы Н-04 А/В);
- секция экстракции (А-01, Н-01А/В, М-01);

- секция регенерации щелочного раствора (К-01, С-04, С-02, Е-05, В-1/2, С-03);
- секция окислительной каталитической демеркаптанзации (А-02, М-02, К-02Н-02А/В, В-1/2, С-03).

Автоматизированные групповые замерные установки месторождения Алибекмола (АГЗУ)

На месторождении имеется 2 АЗГУ. Площадка автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) предназначена для сбора нефтегазовой смеси со скважин, проведения замера дебита скважин и подачи продукции.

Площадка замерной установки «ОЗНА – Импульс 40-1-750» предназначена для периодического замера дебита добывающих скважин.

Нефтегазовая смесь скважин поступает в замерную установку «ОЗНА – Импульс 40-1-750». После замера нефтегазовый поток по трубопроводу направляется на узел переключения, предусматривающий подачу продукции добывающих скважин в нефтяной коллектор для транспорта. Дренаж установки производится по трубопроводу в дренажную емкость.

Площадка блока дозирования реагентов БР-2,5М предназначена для автоматизированного приготовления и дозированного ввода ингибитора коррозии или ингибитора парафиноотложений в поток нефти. В состав блочной установки БР-2,5 М дозирочным насосом по трубопроводу подается под давлением 4,0 МПа в нефтегазовый поток на выходе из «ОЗНА – Импульс 40-1-750». Дренаж установки производится по трубопроводу в дренажную емкость.

Площадка дренажной емкости предназначена для сбора дренажа с установки «ОЗНА – Импульс 40-1-750» и БР-2,5М.

Откачка нефти из дренажной емкости производится в автоцистерну для транспортирования в амбары хранения нефти.

Газ с дренажной емкости, оборудованной дыхательным клапаном СМДК 100-ЧА, в случае срабатывания клапана отводится в атмосферу.

Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

Сток конденсата из газового расширителя предусматривается в емкость для сбора конденсата. Опорожнение емкости производится по мере заполнения в автоцистерну для транспортирования в амбары хранения нефти.

Емкость для сбора конденсата снабжена системой контроля по уровню жидкости.

Общие сведения о нефтепроводе

Нефтепровод «Кожасай - Алибекмола» предназначен для транспортировки разгазированной нефти с УПН «Кожасай» до ЦППГ м/рАлибекмола.

Система сбора и транспорта нефти

Система промышленного сбора месторождения Алибекмола начинается с места подключения выкидных линий к дроссельным клапанам на устье скважин и включает в себя всю необходимую систему трубной обвязки и оборудования до врезки в коллектор производственного манифольда на ЦППН.

Добыча нефти на месторождении осуществляется фонтанным способом.

Нефтегазовая смесь со скважин поступает по выкидным линиям на приемные манифольды №1, 2, 3, 4.

К каждому из промысловых коллекторов подключены по два приемных манифольда, которые собирают нефть от отдельных скважин.

К 1 коллектору подключены манифольды №1 и 2.

Ко 2 коллектору подключены манифольды №3 и 4.

Технологическая схема приемных манифольдов.

Каждый приемный манифольд состоит из трех коллекторов:

- эксплуатационный коллектор служит для сбора продукции скважин;

- тестовый коллектор направляет продукт каждой отдельной скважины к измерительным приборам;
- дренажный коллектор служит для опорожнения участка подводящего выкидного трубопровода при замене запорной арматуры.

Выкидная линия каждой скважины подключается к манифольду через два электроприводных клапана, которые переключают поток на эксплуатационном или тестовом коллекторе.

На трубопроводе подключения каждого манифольда к промысловому коллектору установлена отключающая запорная арматура.

Предусмотрена защита каждого из коллекторов от избыточного давления. В качестве поддерживающей системы на подключении к манифольдам линий подачи сырья от каждой скважины устанавливается датчик давления для закрытия электроприводных клапанов. В случае увеличения давления свыше 3,6 МПа, электроприводные клапаны отключают линию подачи, которая является источником повышения давления. Клапаны не открываются автоматически и могут быть открыты только вручную.

Приемный манифольд №1 выполнен на 16 подключений (в т.ч.2 резервные). Производительность манифольда - 2295 т/сут.

Приемный манифольд №2 выполнен на 18 подключений (в т. ч. 3 резервных). Производительность манифольда - 2160 т/сут.

Приемный манифольд №3 выполнен на 20 подключений (в т.ч.2 резервных). Производительность манифольда - 2700 т/сут.

Приемный манифольд №4 выполнен на 18 подключений (в т.ч. 2 резервные). Производительность манифольда - 2430 т/сут.

Выкидные линии от скважин до электроприводных клапанов рассчитаны на давление 13,5 МПа. После клапанов система рассчитана на давление 4,0 МПа.

Каждый из приемных манифольдов должен обеспечивать измерение количества нефти и газа, поступающих от каждой скважины. Поток от каждой скважины автоматически направляется к расходомеру и контролируется РСУ.

Электроприводные клапаны дают возможность поочередного переключения скважин к прибору измерения расхода. Итоговые результаты измерения расхода передаются в диспетчерскую и хранятся в памяти компьютера.

Данные давления на выкидной линии каждой скважины передаются в диспетчерскую. Обеспечивается соответствующая обвязка КИП, кабельная разводка для подключения манифольдов к компьютеру диспетчерской РСУ.

Приемные манифольды оснащаются блоками ингибитора коррозии и блоками подачи депарафинизатора. Блоки выполнены в закрытом исполнении, с поддержанием необходимой температуры, принимая во внимание температуру окружающей среды - для предотвращения замерзания ингибитора коррозии и испарения депарафинизатора. Подача ингибитора коррозии и депарафинизатора будет осуществляться в эксплуатационный коллектор каждого манифольда:

- манифольд №1 оснащается блоком ингибитора коррозии и подачи депарафинизатора (Z- 14001 и Z-14002) соответственно;
- манифольд №2 оснащается блоком ингибитора коррозии (Z-14005);
- манифольд №3 оснащается блоком ингибитора коррозии (Z-14006);
- манифольд №4 оснащается блоком ингибитора коррозии и подачи депарафинизатора (Z-14003 и Z-14004).

В целях предотвращения застывания нефти при ее транспортировании подземные промысловые коллекторы и надземные трубопроводы манифольдов запроектированы с электрообогревом.

Цех по подготовке газа (ЦППГ)

Мощность УКПГ Алибекмола по переработке ПНГ - 400 млн.нм³/год, из них с УПГ Кожасай поступает 232 млн.нм³/год, с ЦППНГ Алибекмола - 232 млн.нм³/год. Количество технологических линий - 1. Номинальная производительность технологической линии в рабочем режиме - 50 тыс.нм³/час (диапазон устойчивой работы от -30 до +20% номинальной производительности).

ЦППГ представляет собой технологический комплекс переработки попутного нефтяного газа с получением сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного газового конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю.

На УКПГ поступает два основных сырьевых потока: попутный нефтяной газ (ПНГ) с установки подготовки нефти Алибекмола (ЦППН) и ПНГ месторождения Кожасай, прошедший предварительную подготовку на УПГ Кожасай. ПНГ с ЦППГ Алибекмола поступает тремя потоками от сепараторов разгазирования нефти I, II и III ступеней с давлением ~0.6, 0.15 и 0.03 МПа и температурой ~30, 25 и 22 °С соответственно, без предварительной подготовки, - с практически 100 % относительной влажностью. ПНГ с УПГ Кожасай поступает по промысловому газопроводу со сложившимся давлением ~0.8 МПа и температурой -12 °С.

Все аппаратные блоки технологических переделов оснащены контрольно-измерительными приборами и системами контроля, управления и противоаварийной защиты, которые обеспечивают проведение процесса в автоматическом режиме, его вывод в штатный режим при запуске и недопустимых отклонениях параметров, безопасный останов при аварийных ситуациях.

Система трубной обвязки для подачи/вывода технологических и вспомогательных агентов в аппараты установок снабжена необходимой запорной и предохранительной арматурой, обеспечивающей возможность отключения любого технологического аппарата от подводящих и отводящих трубопроводов и его опорожнение, в случае необходимости, в соответствующую систему дренажа.

Сепарация и компримирование входящего газа

Входящий поток ПНГ с УПГ Кожасай поступает на границу ЦППГ с давлением 0.8 МПа, температурой 12.4°С и направляется в ловушку конденсата, представляющую собой трехфазный нефтегазовый сепаратор для разделения многофазной жидкости на кислую воду, конденсат (жидкие углеводороды) и сырой газ. При штатных параметрах процесса содержание воды и тяжелых углеводородов в газе находится ниже соответствующих точек росы, и выделения жидкостей не происходит. Процесс возможен при сбоях работы УПГ Кожасай и в холодный период года, - при чрезмерном охлаждении газа в транспортном газопроводе (запуск после временного простоя, экстремально холодные погодные условия и т.п.)

Углеводороды (с примесью кислой воды) из ловушки конденсата отправляются на утилизацию в системе подготовки нефти существующей установки ЦППН Алибекмола.

Конденсат также отправляется на ЦППН для утилизации в системе подготовки нефти.

Сырой газ из ловушки конденсата направляется на III-ю ступень четырехступенчатой установки компримирования входящего газа совместно с газом I-ой ступени с ЦППНГ Алибекмола (см. ниже).

Для компримирования попутного нефтяного газа выбраны поршневые компрессоры с газопоршневыми (газомоторными) двигателями. Установки оснащены выносными маслосистемами и системами охлаждения двигателей.

Установка компримирования входящего газа ЦППГ Алибекмола состоит из компрессоров, каждый из которых включает в себя четыре ступени компримирования, скрубберы на всасывании перед каждой ступенью и аппараты воздушного охлаждения (АВО) после каждой ступени, кроме I-ой, где промежуточного охлаждения не требуется. Подача газа на входные скрубберы I ступени производится через манифольд, позволяющий распределять поток по линиям компрессии. На скрубберы II и III ступени газ подается через локальные манифольды, где смешивается поток,

поступающий с предыдущей ступени компримирования и ПНГ со 2-ой и 3-ей ступеней сепарации от соответствующего манифольда его распределения по линиям компрессии. III-ья и IV-ая ступени каждой из четырех линий компрессии связаны индивидуальными газопроводами. Выход газа с АВО IV-ых ступеней компрессии осуществляется через выходной манифольд, после которого газ объединенным потоком (поток 1000) направляется на установку аминовой очистки от сероводорода.

Попутный нефтяной газ 3-ей ступени с ЦППН Алибекмола с давлением поступает на входной манифольд I-ой ступени установки компримирования, на котором распределяется на 4 нитки компрессии и подается на скрубберы на всасывании I-ых ступеней для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на 1-ые ступени компрессоров. Газ после компримирования (поток 1103, 1203, 1303, 1403), с давлением 0.12 МПа и температурой 55°C, направляется на соответствующую II-ую ступень компримирования.

На II-ые, ступени компримирования подается объединенный поток газа от локальных манифольдов, где смешивается газ, прошедший соответствующую I-ую ступень компримирования, и ПНГ со 2-ой ступени сепарации. К этому потоку добавляются оборотные газы от сепаратора выделенного амина, после чего он подается через манифольд, где распределяется по линиям компримирования. Объединенный газ с локальных манифольдов подается на скрубберы на всасывании II-ых ступеней для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на II-ые ступени компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 0.62 МПа и температурой 104°C, поступает в АВО II-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 0.60 МПа направляется на соответствующую III ступень компримирования.

На III-ти ступени компримирования подается объединенный поток газа от локальных манифольдов, где смешивается газ, прошедший соответствующую I-ую ступень компримирования, и ПНГ с 1-ой ступени сепарации. К этому потоку добавляется газ из ловушки конденсата на входе, после чего газ подается на манифольд, где распределяется по линиям компримирования. Объединенный газ с локальных манифольдов подается на скрубберы на всасывании III-их ступеней для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на III-ти ступени компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 1.66 МПа и температурой 92°C, поступает в АВО III -ей ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 1.63 МПа направляется на соответствующую IV-ую ступень компримирования.

На IV-ые ступени компримирования подается газ, прошедший соответствующие III-ти ступени. Газ подается на скрубберы на всасывании IV-ых ступеней для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на IV-ые ступени компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 4.14 МПа и температурой 121°C, поступает в АВО IV-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 4.07 МПа поступает в выходной манифольд. Из манифольда компримированный газ подается на установку аминовой очистки газа от сероводорода.

Аминовая очистка газа от сероводорода

Комбинированный сырой газ - смесь ПНГ Алибекмола и ПНГ с УПГ Кожасай - сырьевой газ, после компримирования направляется на установку абсорбционной аминовой очистки газа от сероводорода (УАО). Установка состоит из блока очистки/доочистки входящего газа, контактного аппарата для обработки сероводородсодержащего газа амином и последующей очистки полученного малосернистого газа.

Газ, входящий в УАО, направляется в сепаратор входного газа для удаления капельной жидкости, образующейся в трубопроводе между компрессором газа и установкой аминовой очистки. Очень важно минимизировать загрязнения газового потока жидкостью и твердыми примесями, т.к. невыполнение этого условия ведет к накоплению загрязнений в циркулирующем в аминовом растворе.

Кислая вода выводится из сепаратора входного газа в систему дренажа кислой воды. Поток регулируется клапаном поддержания уровня.

Газ после сепаратора поступает в фильтр-коагулятор входного газа для удаления туманообразной влаги. Очень важно перед вводом в контактор минимизировать загрязненность газового потока жидкостью и твердыми примесями, особенно компрессорным маслом, т.к. невыполнение этого условия ведет к загрязнению амина, что резко увеличивает вероятность пенообразования в контакторе, и, как следствие, потери амина с очищенным от сероводорода газом. Условно сухой газ из коагулятора направляется в аминовый контактор колонного типа с тарельчатой насадкой.

Очищенный газ выводится из верхней части контактора на скруббер очищенного газа для отделения вынесенного из контактора в виде брызг раствора амина. Для предотвращения подачи очищенного газа на скруббер с повышенной температурой предусмотрена установка охладителя между контактором амина и скруббером очищенного газа, включающегося в работу при достижении температуры газа 52°C , хотя при штатном течении процесса такая ситуация маловероятна. Это необходимо для того, чтобы конденсат собирался в скруббере и штатно отводился в дегазатор насыщенного амина. В противном случае, возможен проскок с горячим газом и дальнейшая конденсация углеводородов по тракту. Охладитель, видимо, будет необходим только в течение жарких летних дней. При нормальном режиме работы охладитель отключается, и газ из контактора амина подается через байпас. Охладитель представляет собой АВО с регулировкой скорости вращения вентиляторов и обводным байпасом для обеспечения работы в требуемом температурном диапазоне.

Раствор амина из скруббера очищенного газа выводится регулятором уровня в резервуар выделенного амина, как и основной поток насыщенного амина из контактора.

Очищенный от сероводорода газ направляется на установку щелочной очистки газа от меркаптанов (процесс MEROX фирмы UOP).

Регенерация амина

Установка регенерации амина предназначена для выделения кислотных газов (H_2S и CO_2) из насыщенного амина, образовавшегося на УАО, для получения кислого газа, который направляется далее в качестве сырья на установку производства серы (УПС). Регенерированный (тощий) амин, образующийся после выделения кислотных компонентов, направляется в цикл абсорбционной аминовой очистки; при необходимости проводится коррекция его состава по результатам химического анализа добавкой в систему свежего амина или деминерализованной воды. Термодинамической основой процесса регенерации амина является смещение равновесия реакции амина с кислыми компонентами газа. Номинальная температура процесса составляет $115+120^{\circ}\text{C}$ и регулируется интенсивностью нагрева амина в ребойлере аминового дистиллятора колонного типа; температура в ребойлере составляет 123°C , температура кислого газа на выходе из колонны 110°C .

Для стабилизации работы сепарирующей секции аминового дистиллятора она снабжена байпасной линией от выкида насосов орошения, по которой часть орошающей жидкости постоянно циркулирует, объединяясь в трубопроводе газожидкостного потока из дефлегматора перед входом в сепаратор - для лучшей коагуляции влаги из охлажденного кислого газа. Кроме того, этот байпас необходим при переходных режимах работы схемы регенерации амина (пуск после останова и т.п.).

Восполнение технологических потерь агента происходит из резервуара для хранения свежего амина, из которого он, по мере необходимости, подается насосом в резервуар дегазации амина.

Установка щелочной очистки газа от меркаптанов

Секция извлечения.

Газ, прошедший аминовую очистку от сероводорода (и попутно от углекислоты), подается в секцию извлечения установки щелочной очистки (УЩО), состоящей из секции извлечения и секции регенерации щелочи.

На вход УЩО газ поступает в отбойную емкость сырья, где очищается от выделившейся при следовании по газовому тракту кислой воды и направляется на щелочную обработку. Кислая вода выводится из отбойной емкости через клапан поддержания уровня жидкости в дренажную систему кислой воды.

Газ из отбойной емкости сырья подается в нижнюю секцию (предварительной промывки) комбинированной колонны, которая предназначена для его очистки от сероводорода и углекислоты, оставшихся после аминовой очистки. В верхнюю часть секции подается циркуляционный поток щелочного раствора (с концентрацией $\text{NaOH} \sim 6+6.5 \%$), который подпитывается отработанной промывочной водой из секции промывки газа от щелочи и впрыском регенерированной щелочи с определенной периодичностью. Циркуляция раствора обеспечивается циркуляционными насосами. Проходя вниз по тарелкам колонны, щелочной раствор многократно контактирует с поднимающимся вверх газом, извлекая из него кислые компоненты и не затрагивая, в силу низкой концентрации щелочи, меркаптаны. Отработанная щелочь (с концентрацией $\text{NaOH} \sim 6\%$) выводится через отпайку от циркуляционного трубопровода секции предварительной промывки посредством регулятора уровня в секции и направляется в емкость дегазации отработанной щелочи. Дегазированная отработанная щелочь выводится посредством насосов, работающих от уровня в дегазаторе, и направляется в резервуар для хранения отработанной щелочи, из которого, по мере накопления, отправляется на утилизацию насосами. Резервуар отработанной щелочи снабжен масляным нагревателем, запитанным от общей системы горячего масла УКПГ.

Газ, очищенный от кислых компонентов и меркаптанов, проходит вверх по колонне в секцию промывки водой, предназначенную для удаления из него захваченного щелочного раствора. В верхнюю часть секции подается циркуляционный поток промывочной воды, который подпитывается свежей деминерализованной водой от системы подготовки деминерализованной воды ЦППГ. Циркуляция воды обеспечивается циркуляционными насосами. Проходя вниз по тарелкам колонны, вода многократно контактирует с поднимающимся вверх газом, извлекая из него захваченный щелочной туман. Отработанная промывная вода выводится через отпайку от циркуляционного трубопровода секции промывки посредством регулятора уровня в секции и направляется на подпитку циркуляционного цикла предварительной промывки для утилизации.

Очищенный газ выводится из верхней секции колонны и направляется на установку НТС для дальнейшей переработки.

Основным аппаратом описанной схемы является комбинированная колонна, представляющая собой колонный аппарат тарельчатого типа, разделенный на три автономные (по обращающимся жидким агентам) секции, позволяющая провести последовательную обработку газа различными реагентами. Примененный метод циркуляционного движения агентов на стадии предварительной промывки и промывки очищенного газа водой позволяет организовать нормальный термодинамический режим в секциях с использованием минимального количества обедненного раствора щелочи и деминерализованной воды и, соответственно, сократить до минимума поток отработанной щелочи, выводимый на утилизацию. Противоточное движение промывочной воды по колонне (со стадии промывки очищенного газа от щелочи на стадию предварительной промывки) сокращает общее

потребление воды и позволяет технологично утилизировать щелочь, извлекаемую из отходящего газа.

Секция регенерации щелочи.

На регенерацию поступает насыщенный меркаптидами и укрепленный свежей щелочью раствор из секции извлечения УЩО. В этот поток добавляется раствор катализатора «MEROX WS» из специальной емкости насосами его впрыска, после чего он объединяется с циркулирующим потоком регенерированной щелочи и поступает в обогреваемый горячим маслом нагреватель щелочи. Нагреватель обеспечивает восполнение потерь тепла и поддержание температуры на уровне 50°C. Раствор из подогревателя направляется на смешение с воздухом, поступающим от воздуходувки УЩО с давлением 0.73 МПа и температурой 50°C. В образовавшуюся эмульсию вводится оборотный раствор промывочного масла из отстойника промывочного масла, после чего трехфазная эмульсия поступает в окислитель, где происходят основные реакции регенерации и масляной экстракции образовавшихся дисульфидов и температура поднимается до 57°C за счет тепла реакции. Реакционная смесь из окислителя направляется в трехфазный сепаратор дисульфидов, оборудованный колонной насадочной надставкой для лучшей очистки отходящего отработанного воздуха. В сепараторе смесь разделяется на три потока. Отработанный воздух с давлением 0.345 МПа и температурой 57°C отводится из верхней части колонной надставки сепаратора и направляется в продувочный резервуар, где очищается от капельной жидкости и через клапан поддержания давления отправляется на сжигание в инсинераторе УКПГ. Тракт отвода газов снабжен огнепреградителями на выходе из продувочного резервуара и на границе установки и системой аварийного сброса отработанного воздуха в атмосферу, которая оборудована сбросным отсечным клапаном и конденсационным горшком для отработанного пара.

Регенерированная щелочь выводится из нижней зоны сепаратора. В поток щелочи впрыскивается оборотное промывочное масло из отстойника промывочного масла, дальше по ходу - свежее масло из расходного резервуара свежего масла, после чего эмульсия подхватывается насосами циркуляции щелочи и направляется в отстойник промывочного масла. Регенерированная щелочь из отстойника подается в секцию выделения УЩО на очистку газа от меркаптанов, а оборотное промывочное масло разделяется на два потока. Один отправляется на впрыск в щелочь, поступающую на регенерацию, далее - в окислитель, где образуются и затем экстрагируются маслом дисульфиды, в сепаратор дисульфидов и через расходную емкость - на утилизацию. Другой на впрыск в регенерированную щелочь, выходящую из сепаратора дисульфидов, для ее промывки от захваченной органической фазы (дисульфидов) и далее назад в отстойник промывочного масла, замыкая, таким образом масляный цикл.

Установка низкотемпературной конденсации

Газ, прошедший щелочную очистку от меркаптанов, подается на Установку низкотемпературной конденсации (НТК). К этому потоку добавляется газ от компрессора деэтанизатора.

НТК состоит из теплообменников типа газ-газ и газ-сырье, охладителя газа и холодного сепаратора. На входе в Установку низкотемпературной конденсации газ охлаждается с ~51°C до ~15.5°C в трубном пространстве теплообменника газ/газ встречным потоком холодного газа из НТС. Далее по ходу газ охлаждается в трубах теплообменника газ/сырье потоком ШФЛУ с НТС, после чего направляется с температурой ~13°C в охладитель газа. В качестве хладагента межтрубной зоны теплообменника (пропанового испарителя) НТК используется пропан от экономайзера хладагента пропановой холодильной установки.

В процессе обработки газа в пропановом испарителе происходит его охлаждение до температуры -20°C, что приводит к конденсации жидких углеводородов и воды. Принятые параметры на установке охлаждения обеспечивают в товарном газе точку росы по влаге -20°C, по углеводородам -10°C при низшем теплотворной способности 32,5 МДж/м³, что соответствует

требованиям ОСТ 51.40-93. «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия».

С учетом того, что температура гидратообразования обрабатываемого газа при давлении технологического процесса (~3.7МПа) составляет, по термодинамическому расчету, ~16*20°С, в поток газа перед всеми экономайзерами и пропановым испарителем впрыскивается этиленгликоль (ЭГ), предотвращающий образование гидратных пробок в аппаратах, где происходит резкое снижение температуры сырого газа.

Газожижкостная смесь выходит из охладителя газа и направляется в холодный сепаратор, предназначенный для разделения холодного газа, широкой фракции углеводородов - так называемой ШФЛУ и раствора гликоля в воде.

Холодный отбензиненный газ из НТС поступает противотоком в теплообменник газ-газ с температурой ~-20°С на первую ступень охлаждения входящего на передел газа с УЩО, и далее с температурой ~42*43°С направляется на транспортную компрессорную установку товарного газа. Часть отбензиненного газа отбирается в сеть топливного газа для собственных нужд УКПГ (питание газомоторных приводов компрессорных установок, печей подогрева теплоносителя, котельной, парогенератора, а так же для технологических нужд и т.д.).

ШФЛУ подается через межтрубное пространство теплообменника газ-сырье с температурой ~-20°С и давлением ~3.6МПа на вторую ступень охлаждения входящего газа, подогреваясь при этом до ~-12°С; перед отправкой на установку газодифракционирования - в колонну деэтаннизации - давление ШФЛУ снижается на входном клапане регулирования расхода литания колонны (FCV) до ~2.4МПа, при этом заметно снижается его температура, соответственно, с -11.8°С до -17.5°С.

Смесь гликоля и воды с температурой ~-20°С и давлением ~3.6МПа, направляется на дефлегматор колонны МЭГ.

Компримирование товарного газа

Товарный газ с установки НТК, пройдя теплообменники газ/газ, где подогревается встречным потоком газа, поступающего на обработку в НТК, направляется с температурой 42.4°С и давлением 3.53 МПа подается на входной манифольд установки компримирования товарного газа, на котором распределяется на 2 нитки компрессии и подается на скрубберы на всасывании для отделения жидкости. Жидкость (конденсат) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня (LCV) в закрытую дренажную систему, а газ направляется на сжатие в компрессоры. Газ после компримирования, с давлением 7.58 МПа и температурой 116°С, поступает в АВО, где охлаждается до, и с давлением 7.51 МПа направляется в коагуляторы на нагнетании. Жидкость (конденсат) выводится из коагуляторов через клапаны поддержания уровня (LCV) в закрытую дренажную систему, а газ поступает в выходной манифольд, где объединяется и направляется со сложившейся температурой <49°С и давлением -7.5 МПа в транспортный газопровод.

Газодифракционная установка (Установка дифракционирования ШФЛУ)

Установка деэтаннизации.

ШФЛУ из низкотемпературного сепаратора НТК через теплообменник газ/сырье подается через входной регулирующей клапан в колонну деэтаннизации. На входном клапане регулирования расхода питания колонны (FCV) происходит резкое снижение давления ШФЛУ с ~3.5 до ~2.4 МПа, при этом заметно снижается его температура, соответственно, с -11.8°С до -17.5°С. Снижение давления ШФЛУ и подвод тепла в нижнюю часть колонны являются движителями процесса деэтаннизации ШФЛУ.

Тепло к колонне подводится из ребойлера деэтаннизатора, в котором выпаривается некоторая часть кубового продукта посредством подачи горячего масла. Горячее масло (теплоноситель) поступает из общей системы теплоносителя УКПГ - от коллектора раздачи нагретого в печи горячего масла.

Пар, образующийся в ребойлере, возвращается в колонну. Проходя вверх по колонне, пар вступает в контакт с жидкостью на каждой тарелке колонны, обогащаясь при каждом контакте этаном; тяжелые составляющие поднимающегося по колонне пара - С3 и выше - конденсируются и стекают вниз по насадке колонны. Пар, выходящий с верха колонны, содержащий метан, этан, пропан и некоторое количество бутанов (~47.5, 38.0, 11.0 и 2.4 (суммы бутанов) % мол. соответственно), с давлением ~2.2 МПа и температурой ~6.2°C подается во входной скруббер компрессора верха деэтанализации. Пар из входного скруббера направляется на компримирование в компрессорной установке деэтанализации, где его давление поднимается до ~3.9 МПа, а температура - до 61°C. Горячий газ поступает на охлаждение в воздушном холодильнике, где температура снижается с 61 до ~49°C. Далее охлажденный газ направляется на объединение с основным газовым потоком, поступающим на НТК. Жидкая фракция из входного скруббера проходит регулятор уровня (VLV-100-2) и направляется в закрытую систему технологического дренажа.

По мере продвижения вниз по тарелкам колонны при многочисленных контактах с движущимся противотоком газом жидкость обогащается фракциями С3+ выше, так что на выходе концентрации в ней метана и этана невелики и составляют ~ 0.00 и 0.95% мол. соответственно.

Установка дебутанизации.

ШФЛУ после деэтанализации, выводится из нижней части ребойлера колонны деэтанализации с Температурой ~95°C, давлением ~2.3 МПа и направляется через регулирующий клапан в колонну дебутанизации в качестве питания; подача питания осуществляется в среднюю часть колонны. На клапане контроля уровня (LCV) ребойлера перед подачей ШФЛУ в колонну дебутанизации происходит снижение давления потока с ~2.3 до 1.8 МПа, при этом его температура падает, соответственно, с ~85°C до ~64°C. Снижение давления ШФЛУ и подвод тепла в нижнюю часть колонны являются движителями процесса разделения ШФЛУ в дебутанизаторе на СУГ, пентановую фракцию и стабильный конденсат.

Тепло к колонне подводится из ребойлера дебутанизатора, в котором выпаривается некоторая часть кубового продукта посредством подачи горячего масла. Горячее масло (теплоноситель) поступает из общей системы теплоносителя УКПГ - от коллектора раздачи нагретого в печи горячего масла.

Пар, образующийся в ребойлере, возвращается в колонну. Проходя вверх по колонне, пар вступает в контакт с жидкостью на каждой тарелке колонны, обогащаясь при этом пропаном и бутаном. Верх колонны дебутанизации оборудован дефлегматором с воздушным охлаждением. Отходящий с верха колонны пар, содержащий в основном фракции С3*С4 и некоторое количество С5+высш., конденсируется в дефлегматоре колонны и с температурой ~50°C поступает, в приёмник орошающей фракции дибутанизатора, откуда откачивается насосами.

Одна часть дистиллята, соответствующая производительности установки по СУГ, подается в АВО, где охлаждается до температуры 45°C и поступает на склад хранения СУГ для дальнейшей отправки потребителю.

Другая часть, находящаяся в обороте, направляется на верхнюю тарелку колонны дебутанизации в качестве орошения и поступает на «верхнюю тарелку дибутанизатора. По мере продвижения вниз по тарелкам колонны при многочисленных контактах с движущимся противотоком газом жидкость обогащается фракциями углеводородов С5+высш..

Промежуточный продукт (пентановая фракция) выводится из колонны с 46 тарелки (используется колонна с 50 тарелками + ребойлер) и направляется с температурой 133°C и давлением 1.1 МПа на охлаждение в АВО до температуры 50°C и с давлением ~1.08 МПа (поток «Pentane Runddown») направляется для утилизации на ЦППНГ Алибекмола.

Кубовый продукт дебутанизатора с температурой ~161°C направляется в АВО, где охлаждается до температуры 50°C и с давлением ~1.08 МПа направляется на склад конденсата для дальнейшего использования на нужды УКПГ и в качестве товарной продукции.

Концентрации легких фракций в этом продукте невелики и составляют 0.03+0.04 % мол. С₄; более легкие углеводороды практически отсутствуют.

Установка регенерации серы

Кислый газ (1701) с давлением 0.07 МПа и температурой 49.0°C с содержанием 63,684% мол. H₂S, 34,64% мол. CO₂, 1,070% мол. метана, ~ 0,42% мол. углеводородов C₂+высш. и ~ 7.0% мол. паров воды поступает с установки регенерации амина во входной сепаратор кислого газа УРС для отделения сконденсировавшейся при транспорте жидкости, которая насосами сепаратора кислотного газа отправляется в систему сбора кислых вод УКПГ. Кислый газ из сепаратора кислого газа подается в горелку термореактора. Часть кислого газа сжигается в воздухе для получения диоксида серы, необходимого для протекания реакции Клауса. Воздух под давлением ~0.11 МПа поступает от нагнетателей воздуха.

Кроме того, на горелку термореактора подается для утилизации небольшой рециркуляционный поток (~ 3.0% вес. от потока литания) с установки дегазации серы, содержащий воздух и небольшие количество паров серы, сероводорода и диоксида серы (давление 0.06*0.65 МПа, температура 137.0*138.0°C). Пары направляются на повторную переработку на УРС и таким образом утилизируются в основном процессе.

На горелку термореактора подведен природный газ, используемый для производства горячего газа в процессе стехиометрического сжигания при пуске УРС; при нормальном течении процесса после пуска горение кислого газа при нужной температуре поддерживается самопроизвольно.

Горелка снабжена подводным трубопроводом азота в соответствии нормативным противопожарным требованиям при эксплуатации горелок. Инертный газ пропускается по установке при останове УРС, в том числе аварийном, и перед розжигом горелки во избежание хлопка.

Продукты горения из форкамеры поступают в термореактор, где при температуре 1100°C и давлении 0.057 МПа проходит реакция Клауса (и другие реакции). Горячие продукты реакции из реактора направляются на охлаждение (рекуперацию тепла) в трубное пространство двухпроходного котла-утилизатора (поз.Е-1252), производящего пар высокого давления (4.2 МПа), отправляемый в систему пароснабжения установки. Продукты реакции с температурой ~316°C поступают в первый трубный проход четырехпроходного конденсатора серы, охлаждаемого водой. В конденсаторе происходит охлаждение газов до температуры ~163°C и конденсация свободной серы; попутно производится пар низкого давления (0.345 МПа), направляемый в систему пара низкого давления. Жидкая сера с температурой 162+163°C отводится из конденсатора через секцию гидрозатвора на выпускной линии серы в серный отстойник.

Описываемая схема Клаус - процесса спроектирована для переработки кислых газов с широким концентрационным диапазоном H₂S и CO₂ и, соответственно, соотношением их концентраций в кислом газе. Для обеспечения гибкости управления схемой предусмотрен перепуск части кислого газа из каплеуловителя кислого газа на вход первого прохода конденсатора серы. Это позволяет обеспечить в термореакторе достаточную для протекания реакции Клауса температуру путем повышения стехиометрии прямого сжигания по реакции $H_2S + 1,5 O_2 \rightarrow SO_2 + H_2O$, что важно при работе реактора на низких нагрузках.

Газ после выделения серы в первом трубном проходе четырехпроходного конденсатора серы с температурой 162+163°C, давлением ~0.05 МПа направляется в теплообменник повторного нагрева №1, где нагревается паром высокого давления до температуры 237+238°C, и поступает в секцию №1 каталитического реактора со стационарным слоем катализатора на основе активированного оксида алюминия.

Каталитический реактор разделен на четыре секции, в которых последовательно проходит каталитическая фаза реакции Клауса. Между каталитическими стадиями продукт проходит охлаждение в соответствующей секции четырехпроходного конденсатора серы с отделением и

выводом серы и промежуточным подогревом реакционного газа в следующем по ходу теплообменнике повторного нагрева. Тепло во все теплообменники повторного нагрева подается с паром высокого давления (4.2 МПа) из системы пароснабжения. В процессе экзотермической каталитической реакции происходит разогрев реакционной массы.

Продукты реакции из секции №1 каталитического реактора направляются с температурой ~311°C (подъем температуры за счет тепла реакции) во второй проход конденсатора серы, где удаляется дополнительно выделившаяся свободная сера. Жидкая сера с температурой 165.5+166°C отводится из конденсатора через секцию гидрозатвора на выпускной линии серы в серный отстойник.

Пары из второго прохода конденсатора серы направляются в теплообменник повторного нагрева №2, где нагреваются паром высокого давления до температуры 200+201°C, и поступают в секцию №2 каталитического реактора. Продукты реакции из секции №2 каталитического реактора направляются с температурой ~224.5°C в третий проход конденсатора серы, где удаляется дополнительно выделившаяся свободная сера.

Те же операции повторяются еще дважды: в четвертом проходе конденсатора серы, теплообменниках повторного нагрева № 3 и 4 и в слоях секций №3, №4 каталитического реактора. Температура и давление потоков газа по мере прохождения каталитических реакторов плавно снижается. На реактор №1 приходит газ с температурой ~238°C, давлением ~0.05 МПа, на реактор №2 с температурой ~201°C, давлением ~0.035 МПа, на реактор №3 с температурой ~188°C, давлением ~0.026 МПа, на реактор №4 с температурой ~177°C, давлением ~0.017 МПа. Параметры соответственно снижаются и в секциях (проходах) конденсатора серы.

Пары из последнего слоя каталитического реактора №4, с давлением ~0.015 МПа и температурой ~179°C, с остаточным содержанием H₂S ~ 0.2% мол. и 0.05% мол. парообразной серы (S₈), направляются в концевой конденсатор серы, который конденсирует и удаляет серу, образовавшуюся на последней ступени, генерируя пар низкого давления (0.1 МПа).

Отходящий газ из концевого конденсатора серы направляется в печь дожигания хвостовых газов, где остаточный сероводород, частицы серы в паре и все прочие серосодержащие примеси сжигаются перед выбросом в атмосферу в избытке воздуха в диоксид серы, являющийся наименее вредным из всех производных серы, входящих в данную систему. На печь дожигания подается газ следующих параметров и состава: давление ~0.011 МПа, температурой 129-130°C.

Необходимо отметить, что состав примесей в хвостовых газах будет варьироваться в зависимости от характера поступающего на установку Клауса кислого газа, состав которого, в свою очередь, зависит от содержания основных примесей (H₂S, CO₂) в перерабатываемом природном газе, влияющих на режим работы узла аминовой очистки от сероводорода. В таблице 3.10 приведен, для примера, состав хвостового газа при работе установки на полной мощности (как отмечалось ранее, при высоком отношении концентраций CO₂/ H₂S). Впрочем, при всех условиях, уровень конверсии сероводорода на установке будет неизменно высоким, > 98.0%, и уровень сброса с хвостовыми газами элементарной серы (S₈) - неизменно низким, что обеспечивается достаточным количеством каталитических ступеней установки Клауса, заложенных в ее технологическую схему и применением эффективного апробированного катализатора на основе активированного оксида алюминия.

Жидкая сера с температурой ~152-166°C отводится из соответствующих секций конденсатора через гидрозатворы на выпускных линиях серы, снабженные манометрами для контроля пропускной способности, в буферный резервуар серы - серный отстойник для отправки на дегазацию и накопление в хранилище дегазированной серы на границе установки. Гидрозатворы снабжены паровыми рубашками для обогрева, в которые подается пар низкого давления из системы пара, вырабатываемого в конденсаторе серы.

Жидкая сера из концевого конденсатора серы с температурой ~129.5°C отводится через секцию гидрозатвора на выпускной линии серы, аналогичную по устройству остальным, и также направляется в серный отстойник.

Печь дожига. (Установка термического окисления - УТО)

Хвостовые газы из конечного конденсатора серы, а также хвостовые газы, поступающие от редуктора W1-1950 серного отстойника, и газы от продувочного резервуара УЩО V-1446, направляются на установку термического окисления, представляющую собой печь эффективного сжигания природного газа, в пламени которой проходит процесс инсинерации. Печь оборудована воздухоподувкой для подачи воздуха на горелку и снабжена трубопроводом подачи топливного газа от скруббера топливного газа. Сжигание хвостового газа на термическом окислителе - табельный процесс установки Клауса.

Направляемые на установку термического окисления хвостовые газы проходят весь комплекс сепарирования, сероочистки от сероводорода аминовым раствором BASF purple (процессы абсорбции и десорбции), установку очистки газа от меркаптанов, установку регенерации серы методом Клауса (термическая стадия и каталитическая стадия катализаторами Porocel марки Maxcel/Durocel), установку осушки газа.

Кроме того, в штатном режиме в термический окислитель подаются сдвухи из резервуара выделенного гликоля установки регенерации гликоля и скруббера колонны МЭГ. Все потоки, направляемые на печь дожига, объединяются в трубопроводе и перед подачей на сжигание проходят в отбойную емкость термического окислителя для отделения капельной влаги, из которой газ направляется в термический окислитель, а выделившаяся жидкость насосом отправляется в систему сбора кислой воды УКПГ.

Для экстренного принятия мер по сжиганию кислых газов в заштатных ситуациях к печи дожига выполнена подводка кислых газов от сепаратора кислого газа установки аминовой очистки и газов дегазации серы от колонны дегазации. Эти потоки сжигаются только при работе установки в заштатном режиме, при экстренном останове, пусконаладочных работах на установке получения серы и т.п.

Пропановая холодильная установка (ПХУ).

Назначение холодильной установки - обеспечение охлаждения, необходимого для схемы низкотемпературной конденсации (НТК).

Пропановая холодильная установка работает по замкнутому дроссельному холодильному циклу, основанному на испарении пропана (хладагент). Принцип охлаждения основан на разнице температуры кипения вещества при разных давлениях. Отвод тепла от конденсируемого хладагента производится при высоком давлении на высоком температурном уровне (охлаждение компримированных паров хладагента и их конденсация в охладителе), а подвод - при его испарении под низким давлением (потребители холода).

Перегретые пары компримированного пропана, поступающие от трех параллельных компрессоров пропана с давлением ~ 1.61 МПа и температурой $\sim 86^\circ\text{C}$, охлаждаются в воздушном конденсаторе хладагента и нацело конденсируются. Сконденсированный пропан, представляющий собой насыщенную жидкость с давлением ~ 1.58 МПа и температурой $48.5\text{--}49.0^\circ\text{C}$, собирается в сборнике хладагента. Насыщенный пропан из сборника хладагента проходит через осушитель хладагента, дросселируется на регулирующем клапане расхода (LCV) до давления ~ 0.46 МПа, при этом его температура снижается до $5.2\text{--}5.5^\circ\text{C}$, и попадает в экономайзер хладагента.

Пропан из экономайзера хладагента подается в охладитель газа установки НТК. В охладителе газа НТК пропан испаряется за счет отбора тепла встречного газового потока. Отработанные насыщенные пары пропана с охладителя газа НТК с давлением ~ 0.094 МПа и температурой -25.0°C поступает в скруббер хладагента на всасывании. После очистки пары с давлением 0.088 МПа и температурой $\sim -23^\circ\text{C}$ подаются на первую ступень двухступенчатых холодильных компрессоров пропана винтового типа. На входы вторых ступеней компрессоров, совместно с парами из скруббера хладагента, прошедшими первую ступень, подаются пары из экономайзера хладагента с давлением ~ 0.45 МПа и температурой $\sim 5.0^\circ\text{C}$.

Перегретые пары после компримирования направляются в конденсаторы хладагента для конденсации. Таким образом, холодильный цикл замыкается.

Схемой предусмотрен обходной путь горячего пропана (минуя конденсаторы) в сборник хладагента, необходимый при пуске в зимних условиях и в моменты эксплуатации установки при очень холодной погоде.

Масло системы охлаждения винтовых компрессоров циркулирует через масловодяные теплообменники хладагента, в которых в качестве теплоносителя с «холодной» стороны используется 60% водный раствор гликоля. Применение системы с промежуточным теплоносителем, циркулирующим в замкнутом контуре, помогает избежать чрезмерного охлаждения компрессорного смазочного масла в холодный период эксплуатации, так как позволяет регулировать температуру теплоносителя.

Циркуляция раствора гликоля обеспечивается насосами охлаждающей воды хладагента. Теплоноситель проходит через теплообменники гликоль-масло, забирая тепло от циркулирующего через теплообменники масла, после чего направляется на охлаждение в охладители воды хладагента. Возможное тепловое расширение раствора гликоля компенсируется встроенными в схему барабанами для охлаждающей воды хладагента.

Факельное хозяйство

Для сжигания сбросов природного газа предусмотрен вертикальный факел, оборудованный двумя дежурными горелками с системой автоматического розжига - горелка системы факельного сжигания газа. Сброс газа возможен:

из системы подготовки газа и производства СУГ и стабилизации конденсата при пуске процесса и выводе его на режим;

при продувках шлейфов, оборудования и трубопроводов УКПГ и склада СУГ и СГБ;

при локальном (и по сигналам противоаварийных защит) срабатывании предохранительных клапанов аппаратов, работающих под давлением.

Система горячего масла

В технологических процессах ряда технологических переделов ЦППГ применяется нагревательное оборудование (ребойлеры, теплообменники), требующее использования циркулирующего высокотемпературного греющего агента. В качестве греющего агента в данной технологической схеме используется высококипящее масло (типа THEOL-55), циркулирующее в замкнутом тепловом контуре. Пройдя печь нагрева, масло через раздаточный коллектор подается циркуляционными насосами в тепловой контур потребителя, где отдает необходимое количество тепла, и выводится для очистки от механических примесей и повторного нагрева, после чего возвращается в цикл процесса.

Проектом предусмотрен один производительный тепловой масляных контур, обслуживающий всех потребителей ЦППГ.

Ниже приведено описание работы системы горячего масла.

Отдавшие тепло (условно холодные) потоки теплоносителя возвращаются от потребителей, объединяются в манифольде и объединенным потоком поступают с температурой $\sim 166^{\circ}\text{C}$ и давлением 0.19 МПа в расширительный сосуд горячего масла, обеспечивающий буфер для тепловых колебаний объема теплоносителя и работающий под избыточным давлением, для чего к резервуару подведен топливный газ. Подача топливного газа, наряду с поддержанием необходимого избыточного давления, создает в резервуаре газовую подушку, предотвращающую ухудшение свойств горячего масла, которое происходит при его контакте с воздухом. Теплоноситель из резервуара поступает на вход насосов горячего масла, обеспечивающих его циркуляцию в тепловом контуре, и направляется в нагреватель масла. Часть теплоносителя от нагнетания насоса отводится по отпайке от основного трубопровода и постоянно циркулирует через фильтр горячего масла обратно в резервуар. Горячий теплоноситель, после нагревателя, поступает с температурой $\sim 230^{\circ}\text{C}$ и давлением 0.33 МПа в раздаточный коллектор, где распределяется и отправляется потребителям. Подача теплоносителя

на каждый потребитель регулируется клапанами-регуляторами температуры. Трубопровод горячего теплоносителя, выходящего из печи нагрева, соединен байпасом с расширительным резервуаром, что обеспечивает постоянный расход теплоносителя через нагреватель за счет демпфирования колебаний его расхода на потребителей.

В процессе работы установок месторождения Алибекмола в атмосферу выделяются основные загрязняющие вещества: серы диоксид, углерода оксид, азота оксиды, смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, C12-C19, (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), метан, сероводород выброс которых составляет более 99.8 % от общего объема выбросов. В период нормирования в 2026 году ожидается 138 организованных и 19 неорганизованных источников выбросов в атмосферу.

Список ИЗА месторождения Алибекмола приведен в таблице ниже:

Номер источника	Наименование источника
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	
0038	Резервуары нефти (РВС Т101, V-1000)
0039	Резервуары нефти (РВС Т102, V-1000)
0040	Резервуары нефти (РВС Т103, V-1000)
0041	Резервуары нефти (РВС Т201, V-5000)
0042	Резервуары нефти (РВС Т202, V-5000)
0043	Резервуары нефти (РВС Т 21001 А, V-10000)
0044	Резервуары нефти (РВС Т 21001 В, V-10000)
0045	Резервуар ДТ (V-200 м3)
0046	Расходная емкость ДТ
0047	Печь ПТБ-10Э/А
0048	Печь ПП-0.63 А
0049	Дренажная емкость (3*40 м3)
0050	Дренажная емкость (3*40 м3)
0051	Факел высокого давления ППН
0052	Факел низкого давления ППН
0114	Химическая лаборатория
0125	Печь ПП-0.63 В
0126	Печь ПП-0.63 С
0127	Печь ПП-0.63 Д
0128	Печь ПП-0.63 Е
0154	Котел КВ-1000
0222	ДЭС Вольво 375 кВт
0312	Печь ПТБ-10Э/Б
6023	Площадка факельной системы ЦПиНГ
6024	Площадка блока сепарации ЦПиНГ
6025	Колонна дегазации
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	
0053	Котлоагрегат ""Вулкан VK-500""
0139	Котел марки ""Бота КВ - 1000""
0234	Площадка первой ступени демеркаптанзации
0235	Площадка второй ступени демеркаптанзации
АГЗУ СЕВЕР-1	
0054	Дренажная емкость, Север 1
0055	Свеча продувочная, Север 1
АГЗУ СЕВЕР-2	
0056	Дренажная емкость, Север 2
0057	Свеча продувочная, Север 2
МАФ 1	
0070	Дренажная емкость МАФ 1
0071	Свеча продувочная МАФ 1
МАФ 2	
0072	Дренажная емкость МАФ 2

Номер источника	Наименование источника
0073	Свеча продувочная МАФ 2
МАФ 3	
0074	Дренажная емкость МАФ 3
0075	Свеча продувочная МАФ 3
МАФ 4	
0076	Дренажная емкость МАФ 4
0077	Свеча продувочная МАФ 4
6222	Покрасочные работы
ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	
0112	Факел УКПГ-50
0208	Площадка факельной системы
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	
0089	Здание компрессорных установок на ЦППГ 1
0090	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1101 № 1
0091	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1102 № 2
0092	Здание компрессорных установок на ЦППГ 2
0093	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1103 № 3
0094	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1104 № 4
0101	Здание компрессорных установок товарного газа (С-1105, 1106)
0102	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1105 № 5
0103	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1106 № 6
0142	Сапун установки компрессора газа
0143	Сапун установки компрессора газа
0144	Сапун установки компрессора газа
0145	Сапун установки компрессора газа
0146	Сапун установки компрессора газа
0147	Сапун установки компрессора газа
0216	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 1
0217	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 2
0218	Свеча с здания компрессорных установок товарного газа
0313	Компрессорная установка товарного газа (С-1108)
0314	Дренажная емкость отработанного масла
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	
0104	Здание установки аминовой очистки
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА	
6127	Площадка установки щелочной очистки газа
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	
0106	Термический окислитель (печь дожиг, поз.М-1901)
6128	Площадка установки регенерации серы
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	
0107	Здание установки впрыска и регенерации МЭГ
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	
0108	Здание пропановой холодильной установки
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	
0109	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780»
0136	Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8»
0137	Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8» (резервная)
0159	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780А»
0160	Нагреватель горячего масла поз. «Н-1781»
0211	Водогрейный котел ""Термотехник"" тип ТТ-100
0212	АДЭС ЦПиПГ Алибекмола
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	
0161	Испытательная лаборатория
ПЛОЩАДКА №22	
0058	Котельная пож.депо - Котел КВ-50 (КВ-40 Буран)
0059	Котельная общежития №1. Котел КВ-200
0061	Котельная столовой. Котел КВ-200

Номер источника	Наименование источника
0062	Котельная общежития №2. Котел KB-250
0069	Котельная общежития №2. ДЭС Вольво 150 кВт
НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК МУНАЙШИ	
0080	Котел KDB-2035RG (Бота)
0113	Котел KDB-1035RG (Бота)
0223	ДЭС ЯМЗ 200 кВт
КОТЕЛЬНАЯ	
0116	Резервуар ДТ
0123	Емкость для ДТ
0140	Котельная пож.ДЕПО
АБК	
0148	Котел марки ""Buderus logano G212""
0149	Котел марки ""BV 1035 RD/RG""
ПЛОЩАДКА №4	
0151	Котел ""Склад №3"" KB-180
0152	Котельная №2 корпус №17А KDB-2035RG
0153	Котел ""Склад №20"" KB-180
0157	Бойлер котел ""Офис"" KB-50
0158	Бойлер котел ""КПП"" KB-50
0162	ДЭС Вольво 150 кВт
0315	Котел ""Склад №20"" KB-180
6226	Покрасочные работы
ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	
0316	Газопоршневая электростанция
0317	Газопоршневая электростанция
0318	Газопоршневая электростанция
0319	Газопоршневая электростанция
0320	Газопоршневая электростанция
0321	Газопоршневая электростанция
0322	Газопоршневая электростанция
0323	Газопоршневая электростанция
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	
6204	Потери при сборе, и транспортировке нефти
6205	Тех.потери нефти при подготовке нефти
Освоение и испытание скважин	
0088	Освоение скважины
0233	Освоение скважины
ТРС №1	
0010	ТРС №1. Станок-подъемник
КРС №1	
0022	Горизонтальная факельная установка
0023	КРС №1 - ДВС
0025	КРС №1, емкость для ДТ
6013	Горизонтальный газосепаратор
КРС №2	
0026	Горизонтальная факельная установка
0027	КРС №2 - ДВС
0029	КРС №2, емкость для ДТ
6014	Горизонтальный газосепаратор
КРС №3	
0300	КРС №3 - ДВС
0301	КРС №3, емкость для ДТ
0302	Горизонтальная факельная установка
6300	Горизонтальный газосепаратор
КРС №4	
0303	КРС №4 - ДВС
0304	КРС №4, емкость для ДТ

Номер источника	Наименование источника
0305	Горизонтальная факельная установка
6301	Горизонтальный газосепаратор
КРС №5	
0306	КРС №5 - ДВС
0307	КРС №5, емкость для ДТ
0308	Горизонтальная факельная установка
6302	Горизонтальный газосепаратор
КРС №6	
0309	КРС №6 - ДВС
0310	КРС №6, емкость для ДТ
0311	Горизонтальная факельная установка
6303	Горизонтальный газосепаратор

Месторождение Кожасай

Освоение и испытание скважин

Эксплуатационные скважины подключены к выкидным линиям, по которым продукция (нефть и попутный газ) поступает на автоматические групповые замерные установки (АГЗУ) №1–6 и 8. После замера и предварительного разделения поток направляется на подготовку нефти (ППН).

При проведении операций по освоению и испытанию скважин предусмотрены технологические мероприятия, сопровождающиеся сжиганием газоконденсатной смеси на факельных установках.

АГЗУ

Замерная установка «ОЗНА - Импульс 40-1-750» - блочного исполнения, обеспечивает измерение количества нефти и газа, поступающих от каждой скважины. Сброс дренажа с замерной установки и с коллекторов промежуточного манифольда предусматривается в дренажную емкость $V=8 \text{ м}^3$. Опорожнение дренажной емкости производится по мере заполнения вакуумной откачкой в автоцистерну для транспортирования на существующий полигон производственных отходов (Эко Плюс). Сброс газа с дренажной емкости отводится на свечу рассеивания, высотой 3 м. Для предотвращения проникновения пламени и искр внутрь дренажной емкости предусмотрен огневой предохранитель. С АГЗУ нефть поступает на ППН. Всего на месторождении Кожасай расположено 7 АГЗУ (АГЗУ 1-6 и 8).

Установка подготовки нефти (УПН)

Нефтегазовая смесь от замерных установок поступает на существующий манифольд и далее по успокоительному коллектору (Ду 200) поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации (V-1 объемом 25 м^3). Давление сепарации задается регуляторами давления, установленными на газоотводящем трубопроводе. Уровень жидкости контролируется регуляторами уровней. Контроль температуры осуществляется местными приборами.

Успокоительный коллектор предназначен для предварительного расслоения газожидкостной смеси.

Отделившийся от нефти газ от сепаратора V-1 направляется на факел высокого давления для сжигания. Давление газа регулируется регулятором давления.

Из сепаратора I ступени сепарации жидкость поступает в буферную емкость (II ступень сепарации) - V-2 объемом 25 м^3 . В буферной емкости происходит отделение газа от нефти, отстой и накопление. Давление в буферной емкости контролируется регуляторами давления, уровень жидкости контролируется регулятором уровней. Контроль температуры осуществляется местными приборами.

Образовавшаяся газовая смесь направляется на факел низкого давления для сжигания. Давление газа регулируется регулятором давления.

После 2-ой ступени сепарации нефть направляется на третью ступень сепарации в

нефтегазовый сепаратор V-3 объемом 25 м^3 (концевая сепарационная установка) для окончательного отделения газа от нефти при давлении 0,105 МПа (абс).

Для защиты аппаратов V-1, V-2 и V-3 от превышения давления на аппаратах устанавливаются предохранительные клапаны. Сброс газа с предохранительных клапанов этих аппаратов предусматривается на соответствующий факел (низкого или высокого давления) для последующего сжигания.

На газопроводах высокого и низкого давления устанавливаются конденсатосборники, предназначенные для сбора конденсата с газовой линии, и огнепреградители. Сброс жидкости из конденсатосборников осуществляется в индивидуальные передвижные емкости. Трубопроводы газа теплоизолируются. Розжиг факела - электрический с дистанционным управлением, осуществляется за счет подачи на запальную горелку топливного газа.

Для приема жидкостных сбросов с нефтегазосепаратора 1-ой ступени, буферной емкости (2-ая ступень), сепаратора 3-ей ступени, подогревателя нефти во время аварийных ситуаций и ремонта, а также планового дренажа предусмотрена подземная дренажная емкость ДЕ-1, марки ЕП-12,5-2000-1, $V=12,5\text{ м}^3$. Откачка жидкости из дренажной емкости осуществляется передвижной техникой. Уровень жидкости контролируется датчиками уровней (верхнего) с подачей светового и звукового сигнала в помещение операторной. Газ отводится по газоуравнительной линии на вытяжную свечу.

Подготовленная нефть направляется в существующие резервуары отгрузки в нефтепровод «Кожасай – Алибекмола» предназначен для транспортировки разгазированной нефти с УПН «Кожасай» до ППН м/р Алибекмола.

Резервуары предназначены для отгрузки нефти, поступающей со скважин месторождения Кожасай. Общий объем резервуаров отгрузки составляет 1200 м^3 .

Существующие резервуары отгрузки установлены на металлических опорах высотой 5,0 м. Уровень жидкости контролируется датчиками уровней (нижнего и верхнего) с подачей светового и звукового сигнала в помещение операторной. Так же осуществляется текущий контроль уровней резервуаров. Резервуары обвязаны трубопроводом газоуравнительной системы. Для предотвращения проникновения пламени и искр внутрь резервуара на трубопроводе газоуравнительной системы предусмотрены огневые предохранители.

Остаточная нефть, продукты зачистки из резервуаров отгрузки поступают в дренажную емкость $V=20\text{ м}^3$, откачка жидкости из дренажной емкости осуществляется передвижной техникой. Уровень жидкости контролируется датчиками уровней (верхнего) с подачей светового и звукового сигнала в помещение операторной.

Газ отводится по газоуравнительной линии на вытяжную свечу, которая устанавливается на высоту 10 м от уровня земли.

Установка подготовки газа (УПГ)

Мощность УПГ по проекту «УПГ Кожасай» составляет 232 млн $\text{нм}^3/\text{год}$. Установлена одна технологическая линия с номинальной производительностью 29 тыс. $\text{нм}^3/\text{ч}$ (рабочий диапазон — от -30 % до +20 %).

В соответствии с принятыми техническими решениями, конечным продуктом является осушенный попутный нефтяной газ, транспортируемый на УКПГ Алибекмола для совместной переработки с ПНГ Алибекмола. Также предусмотрена подготовка топливного газа для собственных нужд УПГ.

Установка подготовки газа включает:

- четырёхступенчатую компрессию;
- установку осушки газа (УОГ);
- установку подготовки топливного газа;
- аминовую очистку от H_2S ;
- адсорбционную очистку от меркаптанов.

Дополнительно предусмотрены:

- инженерные и дренажные системы (в т. ч. ливневая канализация);
- системы контроля, автоматизации и противоаварийной защиты (ПАЗ);
- факельное хозяйство;
- система пожаротушения.

Режим «холодного» пуска реализуется через электроприводной компрессор малой мощности, обеспечивающий подачу газа в систему топливоподготовки для запуска одного основного компрессора. После выхода на режим запускаются все блоки, включая УОГ, и пусковой компрессор отключается.

Сырьё — ПНГ с УПН Кожасай, поступающий двумя потоками от сепараторов I–II и III ступеней с давлением –0,25 и 0,01 МПа, температурой около 20 °С, с высокой влажностью (до 100 %).

Все технологические блоки оснащены приборами КИП, системами автоматизации и ПАЗ. Обязка аппаратов позволяет их отключение, опорожнение и вывод в дренажные системы при необходимости.

Компримирование входящего газа

Для компримирования попутного нефтяного газа выбраны поршневые компрессоры с газопоршневыми (газомоторными) двигателями. Установки оснащены выносными маслосистемами и системами охлаждения двигателей. Установка компримирования входящего газа УПГ Кожасай состоит из четырех компрессоров, каждый из которых включает в себя четыре ступени компримирования, скрубберы на всасывании перед каждой ступенью и аппараты воздушного охлаждения (АВО) после каждой ступени. Подача газа на входные скрубберы I ступени производится через манифольд, позволяющий распределять поток по линиям компрессии. На скрубберы II ступень газ подается через локальные манифольды, где смешивается поток, поступающий с предыдущей ступени компримирования и ПНГ с 1-ой и 2-ой ступеней сепарации от соответствующего манифольда его распределения по линиям компрессии. III-ья и IV-ая ступени каждой из четырех линий компрессии связаны индивидуальными газопроводами. Выход газа с АВО IV-ых ступеней компрессии осуществляется через выходной манифольд, после которого газ объединенным потоком направляется на установку гликолевой осушки.

Попутный нефтяной газ 3-ей ступени с УПН Кожасай с давлением 0.01 МПа поступает в коллектор, на который подаются так же сдувки от емкости выделенного гликоля и сборника орошающей фракции колонны амина, на которых в качестве затворного агента используется топливный газ. В этот же коллектор направляются для утилизации пары из дефлегматора колонны гликоля Е-2262. Из входного коллектора объединенный газ с давлением 0,01 МПа и температурой ~39°С поступает на входной манифольд 1-ой ступени установки компримирования, на котором распределяется на 4 нитки компрессии и подается на скрубберы на всасывании 1-ой ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на I-ую ступень компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 0.3 МПа и температурой 126°С, поступает в АВО 1-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°С, и с давлением 0.25МПа направляется на соответствующую II-ю ступень.

На II-ую ступень компримирования подается объединенный поток газа от локальных манифольдов, где смешивается газ, прошедший соответствующую I-ую ступень компримирования, и объединенный ПНГ с 1-ой и 2-ой ступеней сепарации УПН Кожасай. К этому потоку добавляются обратные газы от резервуара выделенного амина, после чего он подается на манифольд, где распределяется по линиям компримирования. Объединенный газ с локальных манифольдов подается на скрубберы на всасывании II-ой ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на II-ую ступень компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 0,83 МПа и температурой 103°С,

поступает в АВО II-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 0,71 МПа направляется на соответствующую III ступень.

На III-тью ступень компримирования подается газ, прошедший соответствующую II-ую ступень компримирования. Газ подается на скрубберы на всасывании III-ей ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на III-тью ступень компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 1,87 МПа и температурой 118°C, поступает в АВО III-ей ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 1,73 МПа направляется на соответствующую IV-ую ступень.

На IV-ую ступень компримирования подается газ, прошедший соответствующую III-тью ступень. Газ подается на скрубберы на всасывании IV-ой ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скрубберов через клапаны поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на IV-ую ступень компрессоров. Газ после компримирования, с давлением 4.52 МПа и температурой 128.5°C, поступает в АВО IV-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C, и с давлением 4.45 МПа направляется в выходной манифольд.

Из манифольда компримированный газ подается на установку гликолевой осушки газа (УОГ).

Установка осушки газа (УОГ)

Весь ПНГ месторождения Кожасай должен быть утилизирован совместно с ПНГ месторождения Алибекмола через УКПГ Алибекмола. Для обеспечения транспортировки газа по существующему газопроводу давление на выходе УПГ должно составлять 3,4–3,5 МПа.

Поскольку ПНГ поступает с ППН в водонасыщенном состоянии, при компримировании возрастает риск гидратообразования (расчётная температура образования гидратов при 3,5 МПа — около 18,5 °C). Кроме того, кислый газ вызывает коррозию трубопроводов из углеродистой стали. Для предотвращения этих эффектов предусмотрена осушка газа с применением ТЭГ, с расчётной точкой росы –10 °C (летом) и –20 °C (зимой).

Установка включает:

- абсорбер колонного насадочного типа для осушки газа;
- систему регенерации гликоля (прямая огневая схема).

Перед абсорбером газ проходит фильтр-коагулятор для удаления жидкостных и масляных примесей. Отвод жидкости осуществляется в закрытую дренажную систему.

Осушка газа производится противоточным способом. Гликоль (содержание воды ~0,76 % мол.) подаётся сверху, газ — снизу. После осушки газ направляется в теплообменник газ/газ, охлаждается до ~50 °C и поступает в газопровод Кожасай–Алибекмола под давлением 3,45 МПа.

Насыщенный гликоль, поступающий из абсорбера, содержит до 3,14 % воды, примеси H₂S, CO₂, CH₄ и C₂+. После дросселирования и охлаждения он направляется в сепаратор (выветриватель), где выделяются лёгкие углеводороды и газы. Паровая фаза возвращается на компримирование. Жидкие углеводороды сбрасываются в закрытую дренажную систему.

Далее гликоль проходит через систему фильтрации (фильтр ТЭГ, угольный фильтр и тетраэтиленгликольный), где удаляются механические и поверхностно-активные примеси. Отфильтрованный гликоль подаётся в дистиллятор с прямым нагревом, где регенерируется.

Ребойлер работает при температуре ~198 °C, ниже порога термического разложения ТЭГ. Регенерированный гликоль охлаждается и подаётся на вход абсорбера с температурой ~81,4 °C и давлением ~4,5 МПа.

Пары от дистиллятора содержат ~9,6 % H₂S, ~1,7 % CO₂, ~20 % CH₄, ~11 % C₂+, ~56 % H₂O, и менее 0,01 % ТЭГ. Они направляются на компримирование и утилизируются в составе основного газового потока.

Установка подготовки топливного газа (УПТГ)

Топливный газ на УПГ Кожасай используется для питания газомоторных приводов компрессорной установки сырьевого газа, на установке огневой регенерации гликоля, в качестве

продувочного газа факельной системы, и затворного - в ряде технологических аппаратов. Проектом принята идеология подготовки топливного газа для собственных нужд из части осушенного на УОГ газа. Для пуска УПГ после останова, когда на установке отсутствует топливный газ, предусмотрена схема «холодного пуска», включающая компрессорную установку с электроприводом, мощность которой позволяет при запуске обеспечить сырьевым газом установку кондиционирования топливного газа в количествах, достаточных для пуска одной нитки компрессии на входе. После ее запуска УПГГ выводится на проектную мощность, и вводятся в работу все газомоторные компрессоры сырьевого газа и УОГ, после чего система подготовки топливного газа переводится на питание осушенным газом от УОГ, а компрессор холодного пуска выводится из работы.

УПГГ предполагает очистку газа от кислых компонентов и меркаптанов; в процессе этой очистки происходит частичное отбензинивание газа, но специальной цели осушки и отбензинивания газа не ставится в виду дороговизны процесса. Предусматривается применение газомоторов компрессоров, адаптированных под относительно жирный и влажный газ. Система распределения газа снабжена подогревателем газа, позволяющим предотвратить заметное выделение из газа конденсата при его использовании в холодное время. В состав УПГГ входят Аминовая очистка газа от сероводорода с системой его регенерации и установка очистки от меркаптанов.

Аминовая очистка газа от сероводорода (УАО)

Часть сырьевого газа, прошедшего осушку, направляется на установку аминовой абсорбционной очистки газа (УАО). Установка предназначена для удаления сероводорода из потока ПНГ с применением водного раствора метилдиэтанолamina (МДЭА) концентрацией 50 %.

Входящий газ сначала поступает в сепаратор, затем — в фильтр-коагулятор, где удаляются капельная и туманообразная влага. Жидкость отводится в закрытую дренажную систему через автоматический регулятор уровня (LCV). Чистый газ направляется в аминовый контактор колонного типа с тарельчатой насадкой, где обрабатывается в противоточном режиме.

На вход подаётся «тощий амин» (регенерированный раствор) с содержанием H_2S ~0,065 % масс и CO_2 ~0,014 % масс. Амин, стекая вниз, вступает в реакцию с поднимающимся сероводородсодержащим газом. В результате получается насыщенный амин, отводимый из низа колонны в дегазатор, далее — на регенерацию.

Очищенный газ выходит из верхней части контактора, проходит через скруббер, где отделяется вынесенный амин. Возврат амина в резервуар осуществляется через LCV.

Очищенный газ направляется на следующую стадию — установку адсорбционной очистки газа от меркаптанов.

Регенерация амина

Установка предназначена для удаления H_2S и CO_2 из насыщенного амина, поступающего с УАО, и получения регенерированного («тощего») амина, возвращаемого в цикл очистки. Выделяемый кислый газ направляется на объединение с сырьевым ПНГ перед компримированием.

Насыщенный амин, содержащий до 2,55 % мол. H_2S и 0,55 % мол. CO_2 , поступает в резервуар выделенного амина (дегазатор), где за счёт понижения давления до 0,5 МПа удаляются углеводороды. Паровая фракция направляется на вход установки компримирования.

После фильтрации (удаление твёрдых частиц >10 мкм) и подогрева (до ~98 °С) амин поступает в дистилляционную колонну. Давление на входе — 0,1 МПа, подогрев осуществляется в ребойлере колонны (температура ~128,4 °С) с использованием ТЭНов. Происходит рекуперация кислых компонентов, которые выводятся сверху колонны.

Кислый газ, насыщенный водяным паром, содержит ~72,2 % H_2S , ~20,8 % CO_2 и незначительные количества метана, меркаптана и C_2+ ; температура ~49 °С, давление ~0,07–0,08 МПа. Он направляется на утилизацию — объединение с сырьём.

Регенерированный амин (содержание H_2S 0,065 %, CO_2 0,014 %) охлаждается в

теплообменниках и АВО до $\sim 55^{\circ}\text{C}$, фильтруется на активированном угле и подаётся в цикл очистки с давлением $\sim 4,1$ МПа. Для предотвращения пенообразования предусмотрено дозирование антивспенивателя. В переходных режимах (пуск/останов) используется линия рециркуляции и байпасы теплообменников.

Орошающая фракция колонны (вода с примесями аминов и кислых газов) возвращается в верх колонны. Её циркуляция и дозирование деминерализованной воды обеспечивают стабильность температурного режима и влагосодержания в колонне.

Восполнение технологических потерь агента, по мере необходимости, предусмотрено насосами Р-2619 и Р-2618 из резервуара для хранения свежего амина ТК-2810 и сливной емкости амина.

Установка очистки от меркаптанов

После аминовой очистки от H_2S и CO_2 , попутный нефтяной газ направляется на установку очистки от меркаптанов, основанную на использовании адсорбента SulfaTreat Select HP — гранулированного материала на основе оксидов железа. Удаление меркаптанов и остаточного H_2S происходит за счёт необратимой химической реакции с оксидом металла. Регенерация не предусмотрена, по мере исчерпания сорбционной ёмкости адсорбент заменяется.

Установка состоит из двух идентичных насадочных адсорберов, работающих попеременно. Газ после УАО подаётся на установку при температуре $\sim 56^{\circ}\text{C}$ и давлении $\sim 3,85$ МПа. В рабочем адсорбере происходит контакт газа с загрузкой сверху вниз. После очистки газ подаётся в систему топливного газа, где давление снижается до 1,1 МПа, и поступает к потребителям.

Для эффективного использования ресурса применяется попеременная схема работы. Один аппарат работает до достижения концентрации меркаптанов на выходе, после чего переключение потока осуществляется на второй адсорбер с заменённым поглотителем. Такой цикл повторяется по мере выработки ресурса сорбента.

Компрессор холодного пуска

Компрессор холодного пуска представляет собой электроприводной поршневой компрессор, и спроектирован для компримирования подаваемого от 1-й ступени сепарации нефти УПН Кожасай газа с давления 0.25 МПа до 4.0 МПа, который используется для запуска системы подготовки топливного газа. Производительность компрессора холодного пуска, как уже отмечалось, достаточна для производства топливного газа для работы одной нитки газомоторных компрессоров сырьевого газа, и факельного хозяйства. После запуска одного газового компрессора, количество топливного газа, производимого системой подготовки топливного газа, увеличивается до уровня полной производительности, запускаются другие компрессоры, и вся станция переводится в рабочий режим.

Компрессорная установка холодного пуска УПГ Кожасай состоит из двух ступеней компримирования, скруббера на всасывании перед каждой ступенью и аппаратов воздушного охлаждения (АВО) после каждой ступени.

Попутный нефтяной газ с давлением 0.25 МПа подается в скруббер на всасывании 1-ой ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скруббера насосом через клапан поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на I-ую ступень компрессора. Газ после компримирования, с давлением 1.06 МПа и температурой 111°C , поступает в АВО

1-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C , и с давлением 1.02 МПа направляется на II-ую ступень - на скруббер на всасывании II-ой ступени для отделения жидкости. Жидкость (смесь конденсата и кислой воды) выводится из скруббера через клапан поддержания уровня в закрытую дренажную систему, а газ направляется на II-ую ступень компрессора. Газ после компримирования, с давлением 4.07 МПа и температурой 167°C , поступает в АВО II-ой ступени компримирования, где охлаждается до 50°C , и с давлением 4.0 МПа направляется на установку аминовой очистки газа от сероводорода системы подготовки топливного газа.

Системы инженерного обеспечения

Системы инженерного обеспечения включают в себя факельную систему, системы

снабжения УПГ воздухом КИП, азотом, топливным газом, дизельным топливом, систему смазки и охлаждения компрессорных установок, площадки резервуаров для хранения амина, деминерализованной воды и дренажную систему УПГ с рядом подсистем (открытый и закрытый дренажи, дренажи гликоля, амина и кислой воды).

Факельное хозяйство

Для сжигания сбросов природного газа предусмотрен вертикальный факел высотой 37 м, оборудованный двумя дежурными горелками с системой автоматического розжига - горелка системы факельного сжигания газа. Сброс газа возможен:

- из системы входной компрессии и подготовки (УОГ) газа, из УПТГ при пуске процесса и выводе его на режим;
- при продувках шлейфов, оборудования и трубопроводов УПГ;
- при локальном (и по сигналам противоаварийных защит) срабатывании предохранительных клапанов аппаратов, работающих под давлением.

Установка производства воздуха КИПиА.

Для обеспечения воздухом КИП технологических и вспомогательных установок УПГ предусмотрена блочная установка полной заводской готовности, включающая:

- два компрессора (рабочий/резервный), 145 $\text{м}^3/\text{ч}$, 0,83 МПа;
- АВО (концевой холодильник);
- ресивер сырого сжатого воздуха;
- фильтр предварительной очистки (99,9 % от частиц >3 мкм);
- осушители с безнагревной регенерацией (точка росы -52°C);
- панель управления.

Подготовленный воздух подаётся в ресивер (30 м^3), далее — на коллектор и к пневмоприводам запорной и регулирующей арматуры. Установлены датчики давления и ПАЗ по высокому/низкому давлению.

Система снабжения УПГ азотом.

Предусмотрены две линии азота:

- низкого давления (0,8 МПа): мембранный генератор (50 $\text{м}^3/\text{ч}$), для инертизации оборудования перед пуском, создания инертных подушек;
- высокого давления (4,0 МПа): компрессорная установка (380 $\text{м}^3/\text{ч}$), для пневмоиспытаний, склад азота — 32 м^3 .

Стационарное снабжение азотом предусмотрено для аппаратов УОГ, УПТГ, компрессоров, хранилищ амина и др.

Система топливного газа (СТГ).

Газ в систему топливного газа (для собственных нужд установки) поступает от УПТГ с температурой 56°C и давлением 3.7 МПа, проходит клапан регулирования давления и подается на скруббер (отбойную емкость) топливного газа. Из скруббера газ направляется в коллектор топливного газа УПГ и из него к потребителям. Жидкость из скруббера топливного газа отправляется в систему закрытого дренажа.

В скруббере топливного газа поддерживается давление 1.1 МПа.

Основными потребителями газа являются:

- газомоторные приводы компрессорных установок (входная компрессия);
- Кроме того, небольшие количества топливного газа используются:
- в ребойлер регенерации гликоля;
- на дежурных горелках факела;
- для продувки факельного коллектора.
- для организации технологических сдувок и газовых подушек в аппаратах схемы регенерации амина, в сливных резервуарах амина и гликоля систем соответствующего дренажа и в резервуаре для хранения свежего амина;
- в емкости выделенного ТЭГ.

– в котельных в качестве резервного топлива.

Хранилище амина.

Для обеспечения нормативного запаса амина, необходимого для восполнения технологических потерь и на случай аварийной утечки амина из системы, предусмотрено хранилище свежего амина.

Система масла компрессора и антифриза.

Необходимой и важной системой любой компрессорной установки является его маслосистема, предназначенная для смазки цилиндров компрессорной установки, рамы компрессора (подшипники вала компрессора крейцкопфы привода цилиндров), а при применении газомоторных двигателей – система смазки двигателя. Кроме того, система инженерного обеспечения компрессорной установки включает в себя систему охлаждения двигателя и смазочного масла - система антифриза.

Дренажная система.

Дренажная система предназначена для безопасного дренажа, сбора и утилизации различных жидкостей, обращающихся в установке.

Химическая лаборатория

Модульное здание химической лаборатории (МЗХЛ) предназначено для проведения лабораторных исследований:

- кислый сырьевой газ для (ПНГ) с УПН Кожасай;
- осушенный кислый газ (ПНГ), подающийся в газопровод Кожасай-Алибекмола;
- топливный газ с УПТГ;
- входной анализ МДЭА и ТЭГ.

В процессе работы установок месторождения Кожасай в атмосферу выделяются основные загрязняющие вещества: серы диоксид, углерода оксид, смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, C12-C19, азота оксид, сероводород выброс которых составляет более 99.8 % от общего объема выбросов.

В период нормирования в 2026 году ожидается 105 организованных и 28 неорганизованных источников выбросов в атмосферу.

Список ИЗА месторождения Кожасай приведен в таблице ниже:

Номер источника	Наименование источника
<i>Освоение и испытание скважин</i>	
0077	Горизонтальная факельная установка
0111	Горизонтальная факельная установка
0112	Горизонтальная факельная установка
<i>КРС №1</i>	
0043	КРС №1 Горизонтальная факельная установка
0044	ДВС
0046	Емкость для ДТ (30м3)
6025	Горизонтальный газосепаратор
<i>КРС №2</i>	
0047	КРС №-2 Горизонтальная факельная установка
0048	ДВС
0050	Емкость для ДТ (30м3)
6026	Горизонтальный газосепаратор
<i>КРС №3</i>	
0124	КРС №3 - Горизонтальная факельная установка
0126	ДВС
0128	Емкость для ДТ (30м3)
6027	Горизонтальный газосепаратор
<i>КРС №4</i>	
0245	КРС №4 - Горизонтальная факельная установка
0246	ДВС

0247	Емкость для ДТ (30м3)
6255	Горизонтальный газосепаратор
КРС №5	
0248	КРС №5- Горизонтальная факельная установка
0249	ДВС
0250	Емкость для ДТ (30м3)
6256	Горизонтальный газосепаратор
КРС №6	
0251	КРС №6 - Горизонтальная факельная установка
0252	ДВС
0253	Емкость для ДТ (30м3)
6257	Горизонтальный газосепаратор
КРС №7	
0254	КРС №7 - Горизонтальная факельная установка
0255	ДВС
0256	Емкость для ДТ (30м3)
6258	Горизонтальный газосепаратор
КРС №8	
0257	КРС №8 - Горизонтальная факельная установка
0258	ДВС
0259	Емкость для ДТ (30м3)
6259	Горизонтальный газосепаратор
КРС №9	
0260	КРС №9 - Горизонтальная факельная установка
0261	ДВС
0262	Емкость для ДТ (30м3)
6260	Горизонтальный газосепаратор
КРС №10	
0263	КРС №10 - Горизонтальная факельная установка
0264	ДВС
0265	Емкость для ДТ (30м3)
6261	Горизонтальный газосепаратор
ТРС №2	
0010	ТРС №2 Станок подъемник
УПН	
0052	Факел УПН
6034	Площадка факельной системы УПН
6035	Площадка сепарации УПН
0053	Дренажная емкость
0054	Дренажная емкость
0055	Дренажная емкость
0056	ДЭС Вольво 375 кВт
0058	Резервуары (400+400м3)
0103	Резервуары (5000+5000м3)
0104	Площадка НГС второй ступени объемом 50м3
0105	Дренажная емкость объемом 0,63м3
0106	Путевые подогреватели ПП-0,63
0107	Путевые подогреватели ПП-0,63
АГЗУ-1	
0059	Дренажная емкость ДЕ 3
0060	Свеча продувочная
АГЗУ-2	
0061	Дренажная емкость ДЕ 3
0062	Свеча продувочная
АГЗУ-3	
0063	Дренажная емкость ДЕ 3
0064	Свеча продувочная
АГЗУ-4	

0065	Дренажная емкость ДЕ 3
0066	Свеча продувочная
АГЗУ-5	
0067	Дренажная емкость ДЕ 3
0068	Свеча продувочная
АГЗУ-6	
0069	Дренажная емкость ДЕ 3
0070	Свеча продувочная
АГЗУ-8	
0117	Дренажная емкость ДЕ-3
0118	Свеча продувочная
6216	Покрасочные работы
УПГ	
0078	Здание установки компрессора на входе 1
0079	Установка компрессора газа на входе 1 С-2101
0080	Установка компрессора газа на входе 1 С-2102
0081	Здание установки компрессора на входе 2
0082	Установка компрессора газа на входе 1 С-2103
0083	Установка компрессора газа на входе 1 С-2104
0084	Здание установки компрессора холодного пуска
0120	Сапун установки компрессора газа
0121	Сапун установки компрессора газа
0122	Сапун установки компрессора газа
0123	Сапун установки компрессора газа
0216	Свеча с здания установки компрессора на входе №1
0217	Свеча с здания установки компрессора на входе №2
0218	АДЭС УПГ
Установка осушки газа	
0089	Здание установки осушки газа
0090	Ребойлер гликоля ТЭГ Е-2261
Факельная установка УПГ	
0093	Факел УПГ-29
6215	Факельная системы
Установки подготовки топливного газа	
0091	Здание установки подготовки топливного газа
0099	Водогрейный котел «Термотехник тип ТТ-100»
0131	Водогрейный котел «Термотехник тип ТТ-100»
0101	Лаборатория
6218	Покрасочные работы
АБК	
0130	Отопительный котел «Есocompact»
Вахтовый поселок Кожасай	
0220	ДЭС Вольво 150кВт Труба
Технологические потери	
6135	Потери при сборе и транспортировке нефти
6136	Тех. потери при подготовке нефти

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

На территории предприятия газоочистное и пылегазоочистное оборудования отсутствуют.

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

Применяемая технология ТОО «Казахойл Актобе» соответствует научно-техническому уровню в стране и зарубежом.

Используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды, технология предприятия соответствует принципам наилучших доступных технологий.

На предприятии внедренная НДТ (Усовершенствованная технология аминовой очистки за счет использования специально подобранных химических реагентов) и еще одна НДТ (Внедрение автоматизированной системы мониторинга на источниках) планируется к внедрению.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий.

Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются:

- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений;
- размещение вредных и взрывопожароопасных процессов на отдельных открытых площадках;
- защита от повышения давления на напоре насосов;
- аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах прекращение всех технологических процессов;
- антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов.

3.4 Перспектива развития оператора

Прогноз основных производственных показателей по выработке продукции ТОО «Казахойл Актобе» и объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах месторождений Алибекмола и Кожасай на 2026 годы представлен в таблице 3.4-1.

Таблица 3.4-1 - Прогноз основных производственных показателей ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 год

№	Наименование	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь		октябрь	ноябрь	декабрь	итого 2026 год	2026 год	
											период кап.рем.	период экспл.					период кап.рем.	период экспл.
1	Добыча нефти	тыс. тн.	43,650	39,426	43,650	42,242	43,650	42,242	43,650	43,650	11,265	30,978	43,650	42,242	43,650	513,945	11,265	502,681
1.1.	Алибекмола	тыс. тн.	15,457	13,961	15,457	14,958	15,457	14,958	15,457	15,457	3,989	10,969	15,457	14,958	15,457	181,991	3,989	178,002
1.2.	Кожасай	тыс. тн.	28,193	25,465	28,193	27,284	28,193	27,284	28,193	28,193	7,276	20,008	28,193	27,284	28,193	331,954	7,276	324,678
2	Добыча газа	млн. м3	70,581	63,751	70,581	68,304	70,581	68,304	70,581	70,581	17,090	51,215	70,581	68,304	70,581	831,036	17,090	813,946
2.1.	Алибекмола	млн. м3	21,188	19,138	21,188	20,504	21,188	20,504	21,188	21,188	6,032	14,473	21,188	20,504	21,188	249,471	6,032	243,439
2.2.	Кожасай	млн. м3	49,393	44,613	49,393	47,800	49,393	47,800	49,393	49,393	11,058	36,742	49,393	47,800	49,393	581,565	11,058	570,507
3	Объем сжигания газа при освоении скважин, КРС и ТРС	млн. м3	0,000	0,000	0,000	0,251	0,251	0,341	0,305	0,752	0,000	0,227	0,585	0,107	0,000	2,8195	0,000	2,8195
										120 ч			120 ч			240 ч		240 ч
3.1.	Алибекмола освоение скважин	млн. м3								0,3045			0,3045			0,6090		0,6090
									120 ч	240 ч			120 ч	240 ч		720 ч		720 ч
3.2.	Алибекмола КРС	млн. м3							0,05359	0,10718			0,05359	0,10718		0,3215		0,3215
						120 ч	120 ч		120 ч							360 ч		360 ч
3.2.	Кожасай, освоение скважин	млн. м3				0,25125	0,25125		0,25125							0,7538		0,7538
								360 ч		360 ч		240 ч	240 ч			1200 ч		1200 ч
3.3.	Кожасай КРС	млн. м3						0,3406		0,3406		0,2270	0,2270			1,1352		1,1352
4	Сжигание на дежурных горелках и продувки факельных коллекторов	млн. м3	0,157	0,142	0,157	0,152	0,157	0,152	0,157	0,157	0,0304	0,111	0,157	0,152	0,157	1,8357	0,030	1,8053
4.1.	Алибекмола	млн. м3	0,101	0,091	0,101	0,098	0,101	0,098	0,101	0,101	0,0160	0,072	0,101	0,098	0,101	1,1778	0,016	1,1618
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	48 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8616ч	48 ч	8568ч

№	Наименование	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь		октябрь	ноябрь	декабрь	итого 2026 год	2026 год	
											период кап.рем.	период экспл.					период кап.рем.	период экспл.
4.1.1.	на факел УКПГ-50	млн. м3	0,052	0,047	0,052	0,050	0,052	0,050	0,052	0,052	0,003	0,037	0,052	0,050	0,052	0,5997	0,003	0,5963
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.1.2.	на факел ППН	млн. м3	0,049	0,044	0,049	0,048	0,049	0,048	0,049	0,049	0,013	0,035	0,049	0,048	0,049	0,5782	0,013	0,5655
4.2.	Кожасай	млн. м3	0,056	0,050	0,056	0,054	0,056	0,054	0,056	0,056	0,0144	0,040	0,056	0,054	0,056	0,6579	0,014	0,6435
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.2.1.	на факел УПГ-29	млн. м3	0,034	0,031	0,034	0,033	0,034	0,033	0,034	0,034	0,009	0,024	0,034	0,033	0,034	0,3994	0,009	0,3907
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.2.2.	на факел УПН	млн. м3	0,022	0,020	0,022	0,021	0,022	0,021	0,022	0,022	0,006	0,016	0,022	0,021	0,022	0,2584	0,006	0,2528
5	Технологически неизбежное сжигание (сжигание без дежурных горелках, продувки факельных коллекторов и КРС)	млн. м3	1,230	1,111	1,230	1,191	1,230	1,191	1,230	1,230	17,059	0,873	1,230	1,191	1,230	31,2298	17,059	14,1704
	в том числе:																0,000	0,0000
5.1.	Алибекмола всего	млн. м3	0,908	0,820	0,908	0,879	0,908	0,879	0,908	0,908	6,016	0,644	0,908	0,879	0,908	16,4743	6,016	10,4584
5.1.1.	на ППН Алибекмола	млн. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,4679	0,000	0,000	0,000	0,000	5,4679	5,4679	0,0000
											192 ч					192 ч	192 ч	
	в том. числе на ФВД	млн. м3									5,2279					5,2279	5,2279	0,0000
											192 ч					192 ч	192 ч	
	в том числе на ФНД	млн. м3									0,2400					0,2400	0,240	0,0000
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	48 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8616ч	48 ч	8568ч
5.1.2.	на УКПГ-50 Алибекмола	млн. м3	0,908	0,820	0,908	0,879	0,908	0,879	0,908	0,908	0,5480	0,644	0,908	0,879	0,908	11,0064	0,548	10,4584
5.2.	Кожасай всего	млн. м3	0,322	0,291	0,322	0,312	0,322	0,312	0,322	0,322	11,044	0,229	0,322	0,312	0,322	14,7555	11,044	3,7120
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч.	744 ч	8760ч	192 ч	8568 ч
5.2.1.	на УПГ-29 Кожасай	млн. м3	0,322	0,291	0,322	0,312	0,322	0,312	0,322	0,322	9,1235	0,229	0,322	0,312	0,322	12,8355	9,1235	3,7120
											192 ч					192 ч	192 ч	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ
в атмосферный воздух

Проект нормативов эмиссий в окружающую среду
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» на 2025-2034 гг.

Часть I

Редакция 1

стр. 46 из 340

№	Наименование	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь		октябрь	ноябрь	декабрь	итого 2026 год	2026 год	
											период кап.рем.	период экспл.					период кап.рем.	период экспл.
5.2.2.	на УПН Кожасай	млн. м3									1,9200					1,9200	1,9200	0,0000
6	Неизбежное сжигание	млн. м3	1,387	1,253	1,387	1,594	1,638	1,683	1,692	2,139	17,090	1,212	1,972	1,450	1,387	35,8849	17,090	18,7951
6.1.	Алибекмола	млн. м3	1,009	0,911	1,009	0,976	1,009	0,976	1,063	1,421	6,0319	0,716	1,367	1,084	1,009	18,5826	6,0319	12,5508
6.2.	Кожасай	млн. м3	0,378	0,342	0,378	0,617	0,629	0,707	0,629	0,719	11,0579	0,495	0,605	0,366	0,378	17,3023	11,0579	6,2444
7.	Тех.потери	млн. м3	0,017	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,000	0,012	0,017	0,017	0,017	0,2015	0,000	0,2015
			744 ч	672 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	744 ч		528 ч.	744 ч	720 ч.	744 ч	8568 ч		8568 ч
7.1.	Алибекмола	млн. м3	0,010	0,009	0,010	0,009	0,010	0,009	0,010	0,010		0,007	0,010	0,009	0,010	0,1099		0,1099
7.2.	Кожасай	млн. м3	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008		0,006	0,008	0,008	0,008	0,0916		0,0916



3.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета предельно допустимых выбросов (НДВ) составлена согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63-п). В расчетах валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы методики, утвержденные МОС и ВР РК, список которых приводится в перечне используемой литературы, и программном комплексе «ЭРА» версия 3.0 (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск). Данные из таблицы параметров источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу использованы для проведения расчетов рассеивания и моделирования максимально-возможных приземных концентраций веществ и их групп суммаций в месте размещения производственной базы при существующих метеорологических характеристиках района.

3.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы

Залповые выбросы – это предусмотренные кратковременные выбросы, во много раз превышающие по мощности средние выбросы производства. Их наличие является составной частью технологического процесса, предусматривается технологией работ и обусловлено проведением отдельных стадий определенных технологических процессов:

- технологическим режимом установок и оборудования;
- переналадкой оборудования;
- изменением технологических параметров и режимов в процессе эксплуатации объекта;
- остановом и запуском оборудования и агрегатов.

При эксплуатации объектов ТОО «Казахойл Актобе» залповые сбросы технологией процесса не предусмотрены.

Аварийные выбросы

Под аварийным выбросом понимается непредвиденный, непредсказуемый и непреднамеренный выброс, вызванный аварией, происшедшей при эксплуатации объекта. Нормативы допустимых выбросов не рассчитываются и не устанавливаются для аварийных выбросов.

На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

За истекший 2024 год и 2025 годы, на производственных объектах предприятия не были отмечены нештатные ситуации, оказавшие влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Примечание - Залповых и аварийных источников выбросов на предприятии в результате производственной деятельности не прогнозируется.

3.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов. Таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА» версия 3.0 (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ. Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья, реагентов, материала и т.д. В таблицах ниже наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2026 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0149408	0,004955949	0,12389873
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,002644	0,0007612	0,7612
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	86,177590771	859,275395381	21481,8849
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	20,953542143	338,467818248	5641,1303
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	28,773052776	45,999737249	919,994745
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	815,222685253	2887,00660434	57740,1321
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,9790039665	11,7318073501	1466,47592
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	361,142094418	2303,99732161	767,999107
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0006112	0,000176	0,0352
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		29,5154125814	28,2375387403	0,56475077
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,835798328	63,967809922	1,2793562
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5806982938	21,2716154892	0,70905385
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00767882	0,272165416	2,72165416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92138244	3,809585476	19,0479274
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00438402	0,087267922	0,14544654
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000039539	0,000237532	237,532
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,387472224	2,293587467	229,358747
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,037263036	0,077406827	12,9011378
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	6,4900000E-08	0,0000020474	0,040948
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1990913	6,120771	122,41542
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные		1			4	21,956760202	303,0840954	303,084095



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл
Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 50 из 340

	С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,31838	0,463	4,63
В С Е Г О :							1369,962833	6879,961009	88957,053

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
источниками месторождения Алибекмола на 2027 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, т/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) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	105,243676865	809,182721651	20229,568
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,051791131	330,327864272	5505,4644
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	53,65270383	50,926908473	1018,53817
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1515,08552129	3101,41460209	62028,292
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,552719015	11,915998111	1489,49976
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	607,144857224	2338,95263185	779,650877
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,89484238	30,297351685	0,60594703
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,58368829	21,275863299	0,70919544
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл
Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 51 из 340

1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,071287197	0,0886587037	14,7764506
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	8,0000000Е-08	0,0000024	0,048
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
В С Е Г О :							2364,995656	7054,215412	91779,3845

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2028 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм. р, мг/м3	ПДК с.с., мг/м3	ОБУ В, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	114,969498275	806,878659565	20171,9665
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	25,632252361	329,953451179	5499,22419
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	61,75755824	49,006860064	980,137201
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1738,10660215	3048,56509924	60971,302
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7350347417	11,8728396765	1484,10496
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	688,193711204	2319,75212776	773,250709
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		37,9210648567	29,818017779	0,59636036
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,583701052	21,276262465	0,70920875
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,082130313	0,086087908	14,3479847
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	8,6100000Е-08	0,0000027135	0,05427



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл
Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 52 из 340

2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894
ВСЕГО:							2690,696122	6977,042218	90607,9251

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
источниками месторождения Алибекмола на 2029 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/ м3	ПДК м.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Клас с опас ност и 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	102,980892955	802,277912118	20056,9478
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	23,672503351	328,981719727	5483,02866
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	51,81103054	46,02529292	920,505858
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1464,42508078	2966,51069096	59330,2138
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,5113012286	11,8058231564	1475,72789
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	587,017822344	2256,81072078	752,27024
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,4313189614	29,013251163	0,58026502
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5837140886	21,2766735895	0,70922245
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,068827208	0,082116927	13,6861545
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант С1М - ТУ 51-81-88) (526)		0,000 05			3	9,7100000E-08	0,0000030611	0,061222
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	17,593219786	280,35089422	280,350894



	ВСЕГО:						2289,21706	6822,617014	88745,9629

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2030 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	101,040391579	803,016496892	20075,4124
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	23,357172489	329,101734127	5485,0289
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	50,193941063	46,640781898	932,815638
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1419,93864151	2983,45546108	59669,1092
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,4749305801	11,8196950914	1477,46189
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	570,846957538	2262,96561056	754,32187
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		35,0270689843	29,167827467	0,58335655
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,84384944	63,978244162	1,27956488
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5837275894	21,2770993495	0,70923664
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0077177	0,272215816	2,72215816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92139466	3,809601316	19,0480066
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00440846	0,087299602	0,14549934
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000020807	0,000139948	139,948
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,213205556	1,422349467	142,234947
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,066669824	0,082936611	13,8227685
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001085	0,0000034211	0,068422
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 54 из 340

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1	4	17,593219786	280,35089422	280,350894
В С Е Г О :				2224,24407	6847,360456	89121,5654

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2031 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/м ³	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУ В, мг/м ³	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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	106,56544612	775,696133233	19392,4033
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,254992996	324,662177429	5411,03629
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	57,698993167	46,380157182	927,603144
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1632,69155751	3021,95811773	60439,1624
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,6492423048	11,854869387	1481,85867
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	645,307468546	2254,8849434	751,628314
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		36,9648796433	29,561773477	0,59123547
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,82372166	63,952158562	1,27904317
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5763384554	21,269195635	0,70897319
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0076205	0,272089816	2,72089816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,92136411	3,809561716	19,0478086
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00434736	0,087220402	0,14536734
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000014907	0,000089748	89,748
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,154205556	0,966139467	96,6139467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,077005695	0,085025217	14,1708695
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001552	0,000004896	0,09792
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	16,164666451	269,36495238	269,364952
В С Е Г О :							2525,992617	6834,716674	89024,6838

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2032 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭН К, мг/м ³	ПДК м.р, мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУ В, мг/м ³	Клас с опасност и 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	106,229335991	643,201194722	16080,0299
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,440113481	310,526525638	5175,44209
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	61,084691455	49,038267421	980,765348
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1670,91039958	1399,8942029	27997,8841
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7253896508	11,9147000015	1489,3375
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	665,450040279	1858,44941419	619,483138
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		37,8113395544	30,227498356	0,60454997
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,82372166	63,952158562	1,27904317
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5763612379	21,269914105	0,70899714
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0076205	0,272089816	2,72089816
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92136411	3,809561716	19,0478086
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00434736	0,087220402	0,14536734
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000014907	0,000089748	89,748
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,154205556	0,966139467	96,6139467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,081521726	0,088565566	14,7609277
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001746	0,0000055035	0,11007
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	16,164666451	269,36495238	269,364952
	В С Е Г О :						2588,515886	4672,974565	52964,5493

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2033 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	108,834257291	640,042747995	16001,0687
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,863411581	310,013282669	5166,88804
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	63,835620928	50,907488817	1018,14978
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1747,85689032	1460,46904721	29209,3809
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,7883707817	11,964970757	1495,62134
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	692,841415052	1876,04679415	625,348931
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,511405553	30,787286017	0,61574572
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,819696104	63,946941442	1,27893883
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,574896144	21,268734907	0,70895783
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00760106	0,272064616	2,72064616
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,921358	3,809553796	19,047769
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00433514	0,087204562	0,14534094
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000013727	0,000079708	79,708
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,142405556	0,874897467	87,4897467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,085255042	0,091549637	15,2582728
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000001947	0,000006138	0,12276
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	15,878819784	267,16591892	267,165919
	В С Е Г О :						2699,096504	4747,660634	54117,2225

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2034 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Клас с опасност и 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	108,604054491	634,999575402	15874,9894
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,826003621	309,193767123	5153,22945
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	64,223951861	51,206116987	1024,12234
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1759,78409292	1477,82095674	29556,4191
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,798206793	11,979899008	1497,48738
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	696,606724385	1877,93817185	625,979391
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,6208045984	30,953962276	0,61907925
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,815670548	63,941724322	1,27883449
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5734221058	21,267273643	0,70890912
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00758162	0,272039416	2,72039416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92135189	3,809545876	19,0477294
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00432292	0,087188722	0,14531454
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000012547	0,000069668	69,668
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,130605556	0,783655467	78,3655467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,085838489	0,092434608	15,405768
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000002072	0,000006534	0,13068
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	15,592973117	264,96688546	264,966885
В С Е Г О :							2714,72637	4759,225338	54311,7869

Таблица 3.7-1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Алибекмола на 2035 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013656	0,000430622	0,0430622
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	109,661492791	635,645540466	15891,1385
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00050833	0,016030695	0,1068713
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,001551571	0,03878928
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	24,997837351	309,298736447	5154,97894
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000157	0,004951152	0,04951152
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026728	0,000842891	0,00842891
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	65,105150561	51,744421211	1034,88842
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1784,03341587	1492,63450526	29852,6901
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,8180275133	11,9920318517	1499,00398
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	705,418711385	1883,32121409	627,773738
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,00449	0,0026276	0,0001051
0410	Метан (727*)				50		38,8411232725	31,0891367	0,62178273
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,00522	0,0255476	0,00170317
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		1,815670548	63,941724322	1,27883449
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,5734335393	21,2676342085	0,70892114
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00758162	0,272039416	2,72039416
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0,92135189	3,809545876	19,0477294
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00432292	0,087188722	0,14531454
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0001	0,000011	0,00055
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000012547	0,000069668	69,668
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,015547248	0,02221035
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,05266512	0,01053302
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,130605556	0,783655467	78,3655467
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,020088432	0,05739552
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,006054912	0,1009152
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,087013656	0,093152491	15,5254152
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,0000002169	0,0000068389	0,136778
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,1984245	6,12006	122,4012
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,91875	3,645	3,645
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	15,592973117	264,96688546	264,966885
В С Е Г О :							2750,139477	4780,859553	54640,162

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2026 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р., мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	64,372226477	110,581375603	2764,53439
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	12,183123085	71,052431252	1184,20719
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	46,114654591	41,149090747	822,981815
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1266,07349088	1081,20385196	21624,077
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,10924054788	4,7251272663	590,640908
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	476,1340692	824,847012157	274,949004
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		45,501533906	45,27663995	0,9055328
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		70,511283823	71,931615269	1,43863231
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,7301155699	19,28548916	0,64284964
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,011244357	0,175722674	1,75722674
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,8172810792	1,346282297	6,73141148
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,005820742	0,056899082	0,0948318
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00001340777	0,0000521556	52,1556
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,136300004	0,5582	55,82
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,139513191	0,214591833	35,7653055
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000014815	0,00000467219	0,09344372
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)		1			4	3,453539789	18,74944706	18,7494471
	ВСЕГО :						2049,1584	2293,595103	27460,81

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2027 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	93,694269773	112,534976886	2813,37442
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	16,94795312	71,369762415	1189,49604
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	74,796441415	53,821787484	1076,43575
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2071,83475199	1464,51782566	29290,3565
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,73303988694	5,0235069449	627,938368
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	762,135008536	950,984509509	316,994837
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		52,7639459842	48,746677965	0,97493356
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,1968037311	19,165066369	0,63883555
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,226423191	0,256108793	42,6847988
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000016009	0,00000504863	0,10097268
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	ВСЕГО:						3207,470609	2814,862192	35465,8001

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2028 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	84,118003455	105,585754998	2639,64387
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	15,391805843	70,240475606	1170,67459
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	66,816212818	48,030822578	960,616452
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1850,23748199	1303,71949913	26074,39
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,56103053891	4,8987149297	612,339366
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	682,332772557	893,074880433	297,691627
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		50,7688992506	47,299345423	0,94598691
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196813021	19,165359336	0,63884531
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,202543191	0,238824505	39,8040842
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000016795	0,00000529634	0,1059268
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						2884,767535	2580,695647	31903,6554

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2029 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	94,730490173	111,83846459	2795,96161
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	17,116334685	71,256622793	1187,61038
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	75,659948415	53,241515568	1064,83031
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2095,79867199	1448,4012459	28968,0249
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,75168103139	5,0110413628	626,38017
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	770,770178536	945,181780353	315,060593
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		78,5194238011	48,602393574	0,97204787
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196820041	19,165580724	0,63885269
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,229003191	0,254223833	42,3706388
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017416	0,00000548317	0,1096634
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						3267,914524	2791,394839	35108,7639

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2030 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	90,368503773	111,078385174	2776,95963
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	16,407516145	71,13319276	1185,55321
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	72,024976415	52,608367722	1052,16735
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1994,85960199	1430,80965582	28616,1931
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	1,67333103159	4,9973455228	624,66819
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	734,343451336	936,476898478	312,158966
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		52,0711018011	48,443956612	0,96887913
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196820041	19,165580724	0,63885269
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,218063191	0,252432233	42,0720388
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017388	0,00000548355	0,109671
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						3095,305338	2763,407785	34718,2946

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2031 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	42,085065773	77,668760838	1941,71902
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	8,561453345	65,704054431	1095,06757
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	31,788776415	24,766862442	495,337249
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	877,644721994	657,760715341	13155,2143
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,80719136938	4,398076789	549,759599
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	331,981451336	658,061935678	219,353979
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		42,0120699489	41,484067197	0,82968134
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196824947	19,165735532	0,63885785
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,097713191	0,169115353	28,1858922
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017	0,00000561	0,1122
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
В С Е Г О :							1468,31724	1637,621294	17593,023

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2032 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	34,175659178	72,092509588	1802,31274
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,276173023	64,797918851	1079,96531
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	25,197587586	20,119993066	402,399861
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	694,637191994	528,737905341	10574,7581
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,66530070938	4,297934469	537,241809
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	266,069613042	611,593151918	203,864384
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		40,3642521509	40,321850643	0,80643701
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196815547	19,165439232	0,63884797
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,078013191	0,155214873	25,8691455
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000017	0,00000536	0,1072
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
В С Е Г О :							1201,802578	1449,723888	14734,7685

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2033 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	24,780067776	65,986275216	1649,65688
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	5,916790825	63,805656142	1063,4276
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	18,226390415	15,03145609	300,629122
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	501,082851994	387,454312621	7749,08625
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,51526141938	4,188512629	523,564079
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	196,357571336	560,707892158	186,902631
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		38,6214670889	39,050254019	0,78100508
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,069217719	71,604740669	1,43209481
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,196825637	19,165757172	0,63885857
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,0042792794	0,174144174	1,74144174
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,81509205476	1,345786197	6,72893098
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,0014426932	0,055906882	0,09317814
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000475	0,00002827708	28,27708
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,048833336	0,30754	30,754
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,057133191	0,139992473	23,3320788
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000018	0,00000564	0,1128
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,338152761	12,512548236	12,5125482
	В С Е Г О :						918,8963316	1243,972079	11604,936



Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2034 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	18,716392837	44,695758532	1117,39396
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,764049617	60,34594868	1005,76581
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	12,725991747	10,221512186	204,430244
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	349,579218662	293,603190741	5872,06381
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,39784065568	4,11744934567	514,681168
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	141,340251336	512,608383118	170,869461
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		37,2580503792	38,2261668532	0,76452334
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,045064383	71,594306429	1,43188613
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,1879021202	19,1622075817	0,63874025
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,004162613	0,174093774	1,74093774
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	8,8150553881	1,345770357	6,72885179
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00136936	0,055875202	0,09312534
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000388334	0,0000005653	0,5653
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,038833334	0,00523	0,523
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,040833191	0,130131033	21,6885055
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00000018692	0,00000589453	0,1178906
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,094072221	4,92552	4,92552
	ВСЕГО :						697,874041	1063,65282	8949,68814

Таблица 3.7-2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками месторождения Кожасай на 2035 год.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., 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	0,0000208	0,000655949	0,01639873
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000000556	0,000017534	0,0017534
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	11,777730437	41,214737814	1030,36845
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,00000833	0,000262695	0,0017513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,636517727	59,780277064	996,337951
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000025	0,0007884	0,007884
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	2,7800000E-08	0,0000008767	0,00000877
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	6,943779747	7,320664922	146,413298
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	189,033138662	213,059736101	4261,19472
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,2733507818	4,055002678	506,875335
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	83,518111336	483,599920478	161,199973
0405	Пентан (450)		100	25		4	0,0067340874	0,00092426	0,00003697
0410	Метан (727*)				50		35,8124978579	37,501048959	0,75002098
0412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)		15			4	0,0067403071	0,001120405	0,00007469
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		69,045064383	71,594306429	1,43188613
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		45,187903915	19,162264177	0,63874214
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,004162613	0,174093774	1,74093774
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	8,8150553881	1,345770357	6,72885179
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00136936	0,055875202	0,09312534
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000388334	0,0000005653	0,5653
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,038833334	0,00523	0,523
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,023523191	0,121451913	20,2419855
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,000000188	0,000005942	0,11884
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,03892	1,2	24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		8,8125	1,2375	1,2375
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,094072221	4,92552	4,92552
	В С Е Г О :						464,0700641	946,3571765	7165,41334

Таблица 3.7-3 - Перечень групп суммаций месторождения Алибекмола.

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
01(03)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02(04)	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03(05)	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
41(35)	0330	Сера диоксид
	0342	Фтористый водород
42(28)	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
46(40)	0302	Азотная кислота
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

Таблица 3.7-4 - Перечень групп суммаций месторождения Кожасай.

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
07(31)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37(39)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
41(35)	0330	Сера диоксид
	0342	Фтористые газообразные соединения
42(28)	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44(30)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
46(40)	0302	Азотная кислота
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
Примечание: В колонке 1 указан порядковый номер группы суммации по Приложению 1 к СП, утвержденным Постановлением Правительства РК от 25.01.2012 №168.		
После него в круглых скобках указывается служебный код групп суммаций, использовавшийся в предыдущих сборках ПК ЭРА.		

3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждённой приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

В соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ проводится с применением инструментальных или расчётных (расчётноаналитических) методов.

Инструментальные методы являются преобладающими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии.

Расчётные методы применяются для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом, разработанных и согласованных в установленном порядке методов количественного химического анализа, а также для получения данных о параметрах выбросов проектируемых и реконструируемых объектов.

Перед разработкой проекта НДВ проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия.

В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена загрязненность атмосферы.

Исходные данные (г/с, т/год) для расчёта эмиссий загрязняющих веществ (НДВ) уточнены расчётным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие и утверждённые методики.

Для расчета приняты наиболее достоверные результаты, определяющие максимальное выделение вредных веществ в атмосферу.

Расчёты выбросов проводились с учётом мощностей, нагрузок работы технологического оборудования и времени его работы.

На основании проведенных расчетов, представленных в расчетной части, а также по исходным данным об используемых материалах, реагентах, объемах добычи определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

Все исходные данные на разработку проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия ПРПСГ и приведены в Приложении 4.

4 Проведение расчётов рассеивания

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

Основными климатообразующими факторами на территории Актюбинской области являются ее географическое положение, условия атмосферной циркуляции, характер подстилающей поверхности. Регион находится в сфере проявления атлантических, черноморских и частично каспийских циклонов.

Климат Актюбинской области резко континентальный, засушливый с жарким и сухим летом и холодной зимой. Летом часты суховеи и пыльные бури, зимой - метели. Из сезонов года наиболее четко выражены зима и лето. Зима отличается суровостью и неустойчивостью погоды.

На формирование климата также влияют и местные воздушные массы. Воздушные массы, пришедшие с запада или северо-запада, не могут полностью перевалить через Уральские горы, и часть их огибает с юга Мугоджарские горы. Горные системы Мугоджар, хотя и низкие, но они препятствуют движению воздуха, способствуют более частому выпадению осадков летом и в окрестностях охлаждают температуру на 1-2°C. Возникновение Мугоджарского ветра связано с рельефом и атмосферной циркуляцией. С Мугоджарских гор дует холодный ветер. Скорость Мугоджарского ветра порой достигает 50 м/с и тогда он превращается в сильную бурю.

Средняя максимальная температура наружного воздуха самого жаркого месяца года +30.2°C, средняя температура наиболее холодного месяца года (январь) -13.5°C. Среднегодовая скорость ветра составляет 3.8 м/с. Повторяемость ветра по направлениям в среднем в году (по многолетним наблюдениям) согласно данным РГП «Казгидромет» №ЗТ-2025-01766578 от 03.06.2025 г. (Приложение 5) представлена в таблице 4.1-1.

Таблица 4.1-1 - Повторяемость направления ветра и штилей по м.с. Павлодар, %

Год	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
2020-2024	11	18	13	15	14	12	9	8

Роза среднегодовой повторяемости направлений ветра представлена на рисунке 4.1

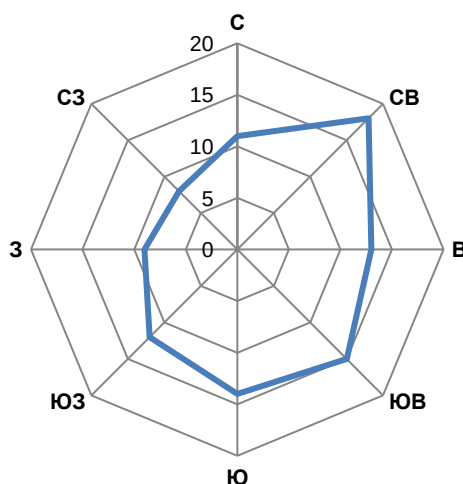


Рисунок 4.1 - Роза среднегодовой повторяемости направлений ветра, %

Ветровой режим исследуемого района активный. Скорость ветра (U^*), превышение которой в среднем многолетнем режиме наблюдается в 5% случаев, составляет 8 м/с.

Таким образом, климатические особенности района, способствуют снижению

последствий загрязнения атмосферного воздуха промышленными выбросами. Расчетные метеорологические характеристики представлены в таблице 4.1-2.

Таблица 4.1-2 - Метеорологические характеристики и коэффициенты

Наименование характеристик	Величина
	м/с Эмба
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	30.2
Средняя месячная температура наиболее холодного месяца, °С	-13.5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	11
СВ	18
В	13
ЮВ	15
Ю	14
ЮЗ	12
З	9
СЗ	8
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	8

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск), согласованному с ГГО им. А.И. Воейкова и рекомендованному Министерством охраны окружающей среды РК к применению в Республике Казахстан.

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–ө.

До утверждения экологических нормативов качества в качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись гигиенические нормативы (ПДК_{мр} и ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

Фоновые концентрации ЗВ в атмосфере С_ф (антропогенный фон) отсутствуют согласно справки РГП «Казгидромет» полученной на сайте <https://www.kazhydromet.kz> (Приложение 5).

Природный фон не учитывался в связи с отсутствием ЭНК и данных по результатам наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на эталонных участках согласно статье 36 ЭК РК.

Расчёты рассеивания проводились по прямоугольнику с размерами сторон 14 000 метров на 20 000 метров, охватывающего территорию месторождения Алибекмола и 15 000 метров на 22 000 метров, охватывающего территорию месторождения Кожасай.

Шаг расчетной сетки 500 метров. Размеры расчетных прямоугольников приняты с целью определения максимальной концентрации от источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и определения размеров области воздействия ($C > 1.0$ ПДК).

Расчет рассеивания, с определением уровня загрязнения атмосферы, проводился с учетом

перспективы развития предприятия по следующим вариантам:

1. Регламентный режим работы всех стационарных источников месторождения Алибекмола на максимальный режим (лето/зима).
2. Регламентный режим работы всех стационарных источников месторождения Кожасай на максимальный режим (лето/зима).

Расчет рассеивания проводился с учетом режима работы оборудования и нестационарности выбросов во времени из условия максимально возможного количества одновременно работающих источников выбросов. На летний и зимний периоды, по всем загрязняющим веществам присутствующих в выбросах предприятия и группам суммаций.

4.2 Результаты расчета уровня загрязнения атмосферы

Расчеты приземных концентраций ЗВ выполнены в узлах расчетной сетки расчетного прямоугольника, на границе установленной санитарно-защитной зоны и ближайшей жилой зоне.

По результатам расчетов рассеивания были определены максимальные области (зоны) воздействия, в пределах которых приземные концентрации ЗВ $C_m \geq 1.0$ ПДК_{мр}, на 2026 год.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по всем вариантам показывает, что превышение предельно допустимых концентраций границе установленной СЗЗ, расчетных точках и ближайшей жилой зоны ни по одному из веществ не наблюдается. Для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $C_m < 1$ ПДК_{мр}.

Для месторождения Алибекмола:

Из всех загрязняющих веществ, а также групп веществ, обладающих при совместном присутствии эффектом суммации, концентрации загрязняющих веществ составляют:

- на границе СЗЗ – **0.903 ПДК** по группе суммации 6007 «диоксид азота и диоксид серы», основной вклад в уровень приземной концентрации вносит термоокислитель (ИЗА №0106) и факел низкого давления (ИЗА №0052);
- на границе ближайшей жилой зоны – **0.405 ПДК** по группе суммации 6007 «диоксид азота и диоксид серы», основной вклад в уровень приземной концентрации вносят ИЗА связанные с работой на скважинах.

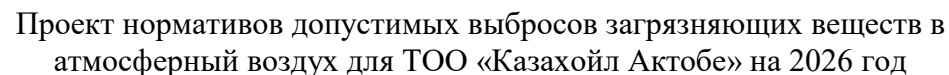
Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития, а также максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы приведены в таблице 4.2-1. Ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций приведены в Приложении 6 проекта.

Для месторождения Кожасай:

Из всех загрязняющих веществ, а также групп веществ, обладающих при совместном присутствии эффектом суммации, концентрации загрязняющих веществ составляют:

- на границе СЗЗ – **0.6 ПДК** по группе суммации 6044 «диоксид серы и сероводород», основной вклад в уровень приземной концентрации вносят источники УПГ (ИЗА №6215 и 0081);
- на границе ближайшей жилой зоны – **0.2 ПДК** по группе суммации 6007 «диоксид серы и сероводород», основной вклад в уровень приземной концентрации вносят ИЗА УПГ (0052, 6215, 0081)

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и с учетом перспективы развития, а также максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы приведены в таблице 4.2-2. Ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций приведены в Приложении 7 проекта.



стр. 74 из 340

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
1. Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота диоксид	0.3594597/0.0718919	0.6466535/0.1293307	549025/ 5378498	548293/ 5370043	0313 0136 0137 0225 0230 0237	 16.8 11.9 10.2	8.4 6 6 	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: Скважина А-346 производство: Скважина А-351 производство: Скважина А-346
0304	Азота оксид		0.3049406/0.1219762		548293/ 5370043	0136 0137 0109	 	14 13.9 9.1	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0527382/0.0079107		547921/ 5368932	0112 0052 0051	 	40.9 37.9 14.9	производство: ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)
0330	Сера диоксид	0.107479/0.0537395	0.3743761/0.1871881	548549/ 5378419	548169/ 5368418	0106 0052 0136	32 	62.8 24.3 2.1	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА

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
						0112 0051	27 26.3		производство: ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)
0333	Сероводород		0.5350651/0.0042805		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.6 9.4 9.4	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
0337	Углерод оксид		0.1081209/0.5406044		548293/ 5370043	0090 0091 0093		8 8 7.4	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА
2735	Масло минеральное нефтяное		0.244799/0.0122399		548293/ 5370043	0142 0143 0144		17 17 16.7	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА
2754	Углеводороды предельные C12-C19		0.1615258/0.1615258		548293/ 5370043	0316 0317 0318		8.8 8.8 8.8	производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ

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
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303 0333	Аммиак Сероводород		0.5350834		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.6 9.4 9.4	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак Сероводород Формальдегид		0.5423155		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.5 9.3 9.3	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
07(31) 0301 0330	Азота диоксид Сера диоксид	0.4050112	0.9032022	549025/ 5378498	548035/ 5368706	0106 0052 0313 0225 0230 0237	 15.8 11.2 10.9	26.4 11 5.2	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: Скважина А-346 производство: Скважина А-351 производство: Скважина А-346
37(39) 0333 1325	Сероводород Формальдегид		0.5422971		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.5 9.3 9.3	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0.1074795	0.3743771	548549/ 5378419	548169/ 5368418	0106 0052	32	62.8 24.3	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА

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
						0136 0112 0051	27 26.3	2.1	(ЦПНиГ) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: ЦПиПГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0.153854	0.7930124	548595/ 5378421	548086/ 5368581	0106 0052 0136 0112 0051	22.6 12.4 5.9 20.2 18.8	24.2	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: ЦПиПГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ)
2. Перспектива (НДВ)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота диоксид	0.3594597/0.0718919	0.6466535/0.1293307	549025/ 5378498	548293/ 5370043	0313 0136 0137 0225 0230 0237	16.8 11.9 10.2	8.4 6 6	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: Скважина А-346 производство: Скважина А-351 производство: Скважина А-346

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
0304	Азота оксид		0.3049406/0.1219762		548293/ 5370043	0136 0137 0109		14 13.9 9.1	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.0527382/0.0079107		547921/ 5368932	0112 0052 0051		40.9 37.9 14.9	производство: ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)
0330	Сера диоксид	0.107479/0.0537395	0.3743761/0.1871881	548549/ 5378419	548169/ 5368418	0106 0052 0136 0112 0051	32 27 26.3	62.8 24.3 2.1	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)
0333	Сероводород		0.5350651/0.0042805		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.6 9.4 9.4	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА

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
0337	Углерод оксид		0.1081209/0.5406044		548293/ 5370043	0090 0091 0093		8 8 7.4	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА
2735	Масло минеральное нефтяное		0.244799/0.0122399		548293/ 5370043	0142 0143 0144		17 17 16.7	производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА
2754	Углеводороды предельные C12-C19		0.1615258/0.1615258		548293/ 5370043	0316 0317 0318		8.8 8.8 8.8	производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ производство: ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303 0333	Аммиак Сероводород		0.5350834		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.6 9.4 9.4	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак Сероводород Формальдегид		0.5423155		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.5 9.3 9.3	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА

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
									производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
07(31) 0301 0330	Азота диоксид Сера диоксид	0.4050112	0.9032022	549025/ 5378498	548035/ 5368706	0106 0052 0313 0225 0230 0237	 15.8 11.2 10.9	26.4 11 5.2	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН) производство: ЦППГ. КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА производство: Скважина А-346 производство: Скважина А-351 производство: Скважина А-346
37(39) 0333 1325	Сероводород Формальдегид		0.5422971		548293/ 5370043	0109 0160 0159		9.5 9.3 9.3	производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0.1074795	0.3743771	548549/ 5378419	548169/ 5368418	0106 0052 0136 0112 0051	32 27 26.3	62.8 24.3 2.1	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: ЦПиПГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0.153854	0.7930124	548595/ 5378421	548086/ 5368581	0106	22.6	24.2	производство: УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ

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
						0052		12.4	производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ) производство: НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА производство: ЦПиПГ М/Р АЛИБЕКМОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ производство: ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ГАЗА (ЦПНиГ)
						0136		5.9	
						0112	20.2		
						0051	18.8		

Таблица 4.2-2 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Месторождение Кожасай.

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
1. Существующее положение									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота диоксид	0.0806109/0.0161222	0.2941861/0.0588372	508445/ 5339724	509630/ 5332429	0056 0010 0082 0052	43.1 34.6 6	33.9 32.1 3.9	производство: УПН производство: ТРС производство: УПГ производство: УПН
0304	Азота оксид		0.0728418/0.0291367		509630/ 5332429	0082 0083 0080		18.7 18.5 18.3	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ

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
0330	Сера диоксид	0.0700438/0.0350219	0.1930862/0.0965431	509046/ 5340366	511997/ 5340573	0124	99.6	99.8	производство: КРС №3
0333	Сероводород	0.1095456/0.0008764	0.4237767/0.0033902	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0078 0091	38.5 16.1 9.6	29.3 29.2 7.8	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ производство: Установки подготовки топливного газа
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота диоксид Сера диоксид	0.1418874	0.4105169	508445/ 5339724	509630/ 5332429	0056 0052 0010	23.8 45.5 19.3	21.8 21.1 20.1	производство: УПН производство: УПН производство: ТРС
37(39) 0333 1325	Сероводород Формальдегид	0.1131675	0.4360593	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0078 0091	37.3 15.6 9.3	28.5 28.3 7.5	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ производство: Установки подготовки топливного газа
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0.0700438	0.1930862	509046/ 5340366	511997/ 5340573	0124	99.6	99.8	производство: КРС №3
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0.1714819	0.558887	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0052	24.6 10.3 33.9	22.2 22.1 14.6	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПН
2. Перспектива (НДВ)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота диоксид	0.0806109/0.0161222	0.2941861/0.0588372	508445/ 5339724	509630/ 5332429	0056 0010 0082 0052	43.1 34.6 6	33.9 32.1 3.9	производство: УПН производство: ТРС производство: УПГ производство: УПН
0304	Азота оксид		0.0728418/0.0291367		509630/ 5332429	0082 0083 0080		18.7 18.5 18.3	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ
0330	Сера диоксид	0.0700438/0.0350219	0.1930862/0.0965431	509046/ 5340366	511997/ 5340573	0124	99.6	99.8	производство: КРС №3



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 83 из 340

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
0333	Сероводород	0.1095456/0.0008764	0.4237767/0.0033902	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0078 0091	38.5 16.1 9.6	29.3 29.2 7.8	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ производство: Установки подготовки топливного газа
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301 0330	Азота диоксид Сера диоксид	0.1418874	0.4105169	508445/ 5339724	509630/ 5332429	0056 0052 0010	23.8 45.5 19.3	21.8 21.1 20.1	производство: УПН производство: УПН производство: ТРС
37(39) 0333 1325	Сероводород Формальдегид	0.1131675	0.4360593	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0078 0091	37.3 15.6 9.3	28.5 28.3 7.5	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПГ производство: Установки подготовки топливного газа
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0.0700438	0.1930862	509046/ 5340366	511997/ 5340573	0124	99.6	99.8	производство: КРС №3
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0.1714819	0.558887	508445/ 5339724	509630/ 5332429	6215 0081 0052	24.6 10.3 33.9	22.2 22.1 14.6	производство: УПГ производство: УПГ производство: УПН

4.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды согласно требованиям п. 28 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, (утв. приказом Министра ЭГипР РК от 10 марта 2021 года № 63) (далее – Методика).

При этом требуется выполнение соотношения: $C/ЭНК \leq 1$, (3) где:

- C – расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;
- $ЭНК$ – экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества в качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись гигиенические нормативы (ПДК_{мр} и ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы загрязняющих веществ по всем источникам могут быть приняты в качестве нормативов допустимых выбросов.

Нормативы допустимых выбросов определены для условий нормального функционирования объектов ТОО «Казахойл Актобе» с учетом перспективы развития и фактической максимальной нагрузки оборудования за последние три года. Ниже приведена информация о фактических выбросах за последние 3 года.

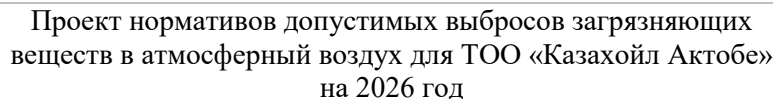
Наименование	2022	2023	2024
	факт	факт	факт
Стационарные выбросы (т)	9583.074	7459.119	8283
Выбросы от факелов (т)	1100.149	723	741
Всего выбросов (т)	10683.223	8182.119	9024

Выбросы, предлагаемые в качестве нормативов по каждому источнику и веществу на 2026 год, представлены в таблицах 4.3-1 и 4.3-2.

Таблица 4.3-1 - Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Алибекмола

Актюбинская область, ТОО "Казахойл Ақтобе" Месторождение Алибекмола

Производ- ство цех, участок	Но мер ист очн ика	Нормативы выбросов загрязняющих веществ												Нормативы выбросов загрязняющих веществ												г о д о с - т и ж е н и я Н Д В	
		существующ ее положение на 2026 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год		на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		на 2035 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	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	27	
Организованные источники														Организованные источники													
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274))																											
ИСПЫТА ТЕЛЬНА Я ЛАБОРА ТОРИЯ	016 1	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	2 0 2 6	
Итого		0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49	0,000 0208	0,000 6559 49		
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	011 4	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	0,000 0131	0,000 4131 22	2 0 2 6	
ИСПЫТА ТЕЛЬНА Я ЛАБОРА ТОРИЯ	016 1	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	0,000 0175	0,000 0005 56	2 0 2 6
Итого		0,000 0136 56	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22	0,000 0136	0,000 4306 22		
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)																											



стр. 86 из 340

[illegible]

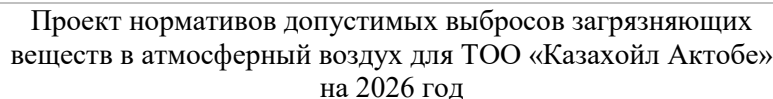


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

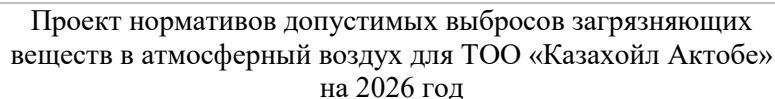
стр. 87 из 340

ЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	013 9	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	0,058 82	0,987 03	2 0 2 6
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	011 2	8,503 67	27,82 311	8,503 67	27,82 311	10,15 3270 83	25,51 4472 08	9,915 1832 3	18,21 7222 494	9,949 8148 1	19,23 8206 223	9,977 5648 1	20,09 4056 223	9,717 2648 1	12,06 5366 223	9,716 4548 1	12,06 9406 223	9,717 2408 3	12,06 5312 08	9,717 2408 3	12,06 5312 08	9,717 2408 3	12,06 5312 08	8,503 67	27,82 311	2 0 2 6
КОМПИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	009 0	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	2 0 2 6
	009 1	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	2 0 2 6
	009 3	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	2 0 2 6
	009 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	0,628	19,37 0534 4	2 0 2 6
	010 2	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	2 0 2 6
	010 3	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	0,310 86	9,588 4145 28	2 0 2 6
	031 3	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	0,960 4	5,625 62	2 0 2 6
УСТАНО ВКИ РЕГЕНЕР АЦИИ СЕРЫ	010 6	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	6,475 8421 14	199,7 4605 48	2,076 9	64,06 14	2,076 9	64,06 14	2,076 9	64,06 14	2,076 9	64,06 14	6,475 8421 14	199,7 4605 48	2 0 2 6



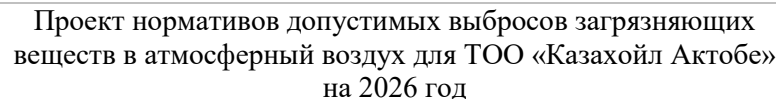
стр. 88 из 340

[illegible]



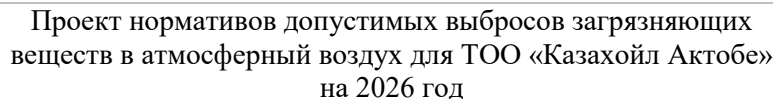
стр. 89 из 340

НОВЫЙ ВАХТОВ ЫЙ ПОСЕЛО К МУНАЙ ШИ	008 0	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	0,023 39	0,437 85	2 0 2 6
	011 3	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	0,036 67	0,686 54	2 0 2 6
	022 3	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	0,426 67	0,064	2 0 2 6
КОТЕЛЬ НАЯ	014 0	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	0,065 32	1,063 15	2 0 2 6
АБК	014 8	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	0,005 87	0,143 5	2 0 2 6
	014 9	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	0,011 45	0,279 92	2 0 2 6
ПЛОЩА ДКА №4	015 1	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	0,004 33	0,091 34	2 0 2 6
	015 2	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	0,005 02	0,107 92	2 0 2 6
	015 3	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	0,004 33	0,060 9	2 0 2 6
	015 7	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	0,001 59	0,024 13	2 0 2 6
	015 8	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	0,000 89	0,021 64	2 0 2 6
	016 2	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32	0,08	0,32



стр. 90 из 340

[illegible]



стр. 91 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 92 из 340

	025 2	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08	2 0 2 6
	026 0	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8	2 0 2 6
	026 1	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	0,375 4666 67	0,119 04	2 0 2 6
Освоение и испытани е скважин	008 8	1,689 81	0,73	1,689 81	0,73	3,216 4608	1,389 5110 66	4,269 7464	1,844 5304 45	1,900 6872	0,821 0968 7	2,371 2792	1,024 3926 14	1,831 872	0,791 3687 04	1,592 136	0,687 8027 52	1,518 8856	0,656 1585 79	1,480 596	0,639 6174 72	1,564 3896	0,675 8163 07	1,689 81	0,73	2 0 2 6
	023 3	1,689 81	0,73	1,689 81	0,73	3,216 4608	1,389 5110 66	4,269 75	1,844 53	1,900 6872	0,821 0968 7	2,371 2792	1,024 3926 14	1,831 872	0,791 3687 04	1,592 136	0,687 8027 52	1,518 8856	0,656 1585 79	1,480 596	0,639 6174 72	1,564 3896	0,675 8163 07	1,689 81	0,73	2 0 2 6
	023 6					3,216 4608	1,389 5110 66			1,900 6872	0,821 0968 7			1,831 872	0,791 3687 04	1,592 136	0,687 8027 52	1,518 8856	0,656 1585 79	1,480 596	0,639 6174 72	1,564 3896	0,675 8163 07			
КРС №7	024 4	0,091 5555 56	0,012 384	0,091 5555 56	0,012 384																			0,091 5555 56	0,012 384	2 0 2 6
	032 4					0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488													
	032 6					3,216 348	1,389 4623 36	4,270 2	1,844 7284 74	2,850 7512	1,231 5245 18	2,371 1568	1,024 3397 38													
КРС №8	023 7	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																			1,512	8,206 8	2 0 2 6
	023 8	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																			1,512	8,206 8	2 0 2 6
	023 9	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																			1,512	8,206 8	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 93 из 340

	024 5	0,938 6666 67	6,112	0,938 6666 67	6,112																		0,938 6666 67	6,112	2 0 2 6
	024 6	0,375 4666 67	1,070 4	0,375 4666 67	1,070 4																		0,375 4666 67	1,070 4	2 0 2 6
	024 7	0,213 3333 33	2,419 2	0,213 3333 33	2,419 2																		0,213 3333 33	2,419 2	2 0 2 6
	024 8	0,377 6	1,593 6	0,377 6	1,593 6																		0,377 6	1,593 6	2 0 2 6
	032 7					0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488	0,755 2	5,839 488												
	032 9					3,216 348	1,389 4623 36	4,270 2	1,844 7284 74	2,850 7512	1,231 5245 18	2,371 1568	1,024 3397 38												
Производ ство:	025 4	0,091 5555 56	0,012 384	0,091 5555 56	0,012 384																		0,091 5555 56	0,012 384	2 0 2 6
	025 5	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																		1,512	8,206 8	2 0 2 6
	025 6	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																		1,512	8,206 8	2 0 2 6
	025 7	1,512	8,206 8	1,512	8,206 8																		1,512	8,206 8	2 0 2 6
	025 8	0,938 6666 67	6,112	0,938 6666 67	6,112																		0,938 6666 67	6,112	2 0 2 6
	026 3	0,375 4666 67	1,070 4	0,375 4666 67	1,070 4																		0,375 4666 67	1,070 4	2 0 2 6
	026 4	0,213 3333 33	2,419 2	0,213 3333 33	2,419 2																		0,213 3333 33	2,419 2	2 0 2 6

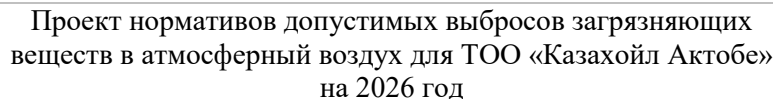


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

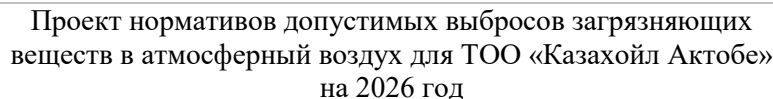
стр. 94 из 340

	026 5	0,377 6	1,593 6	0,377 6	1,593 6																			0,377 6	1,593 6	2 0 2 6
Итого		86,17 7590 771	859,2 7539 5381	86,17 7590 771	859,2 7539 5381	105,2 4367 6865	809,1 8272 1651	114,9 6949 8275	806,8 7865 9565	102,9 8089 2955	802,2 7791 2118	101,0 4039 1579	803,0 1649 6892	106,5 6544 612	775,6 9613 3233	106,2 2933 5991	643,2 0119 4722	108,8 3425 7291	640,0 4274 7995	108,6 0405 4491	634,9 9957 5402	109,6 6149 2791	635,6 4554 0466	86,17 7590 771	859,2 7539 5381	
(0302) Азотная кислота (5)																										
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	011 4	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	0,000 5	0,015 768	2 0 2 6
ИСПЫТА ТЕЛЬНА Я ЛАБОРА ТОРИЯ	016 1	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	2 0 2 6
Итого		0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	0,000 5083 3	0,016 0306 95	
(0303) Аммиак (32)																										
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	011 4	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	2 0 2 6
Итого		0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	0,000 0492	0,001 5515 71	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)																										
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	004 7	0,047 4376 5	0,918 7724 05	0,047 4376 5	0,918 7724 05	0,047 4376 5	0,918 7724 05	0,047 4376 5	0,918 7724 05	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,027 28	0,528 44	0,047 4376 5	0,918 7724 05	2 0 2 6
	004 8	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	2 0 2 6
	005 1	2,953 76	2,149 29	2,953 76	2,149 29	2,751 4789	2,009 5240 9	3,180 9594 1	2,306 6839 35	3,542 1225 6	2,556 0169 81	4,001 6771 9	2,873 6611 44	7,622 3602 57	5,376 2772 78	8,516 5752 3	5,994 6702 54	9,381 0854 4	6,580 4828 89	9,738 1319 3	6,827 2734 25	9,856 7166 2	6,909 2391 63	2,953 76	2,149 29	2 0 2 6
	005 2	0,142 5	0,206 15	0,142 5	0,206 15	0,142 5029 8	0,206 1999 31	0,142 5065 7	0,206 5013 97	0,142 5107 7	0,206 2053 16	0,142 5072 68	0,206 2028 92	0,142 5033 68	0,206 2002	0,142 5069 78	0,206 5142 8	0,142 1279 78	0,194 5154 93	0,142 1279 78	0,194 5154 93	0,142 1279 78	0,194 5154 93	0,142 5	0,206 15	2 0 2 6



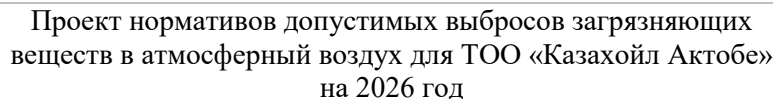
стр. 95 из 340

	012 5	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	2 0 2 6	
	012 6	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	2 0 2 6	
	012 7	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	2 0 2 6	
	012 8	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	0,008 87	0,009 58	2 0 2 6	
	015 4	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	0,009 8302 05	0,252 4438 09	2 0 2 6	
	022 2	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	0,007 8	0,13	2 0 2 6
	031 2	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	0,970 89	0,079 79	2 0 2 6
УСТАНО ВКА ДЕМЕРК АПТАНИ ЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	005 3	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	0,009 15	0,153 55	2 0 2 6	
	013 9	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	0,009 56	0,160 39	2 0 2 6	
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	011 2	1,381 85	4,521 26	1,381 85	4,521 26	1,649 9033 9	4,146 0987 13	1,611 2137 7	2,960 2887 8	1,616 8372 8	3,126 2093 86	1,621 3472 8	3,265 2793 86	1,579 0472 8	1,960 6193 86	1,578 9172 8	1,961 2693 86	1,579 0433 9	1,960 6087 13	1,579 0433 9	1,960 6087 13	1,579 0433 9	1,960 6087 13	1,381 85	4,521 26	2 0 2 6	
КОМПРИ МИРОВА	009 0	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	0,549 5	16,94 9217 6	2 0	



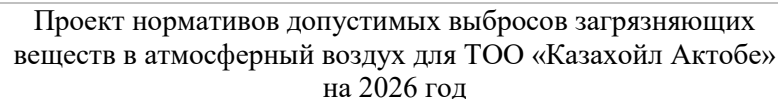
стр. 96 из 340

[illegible]



стр. 97 из 340

	016 0	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	1,050 6785 4	32,40 7969 43	2 0 2 6
	021 1	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	0,014 7187 5	0,190 755	2 0 2 6
	021 2	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	2 0 2 6
ПЛОЩА ДКА №22	005 8	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	0,001 69	0,031 68	2 0 2 6
	005 9	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	2 0 2 6
	006 1	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	0,002 26	0,055 43	2 0 2 6
	006 2	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	0,002 3	0,056 36	2 0 2 6
	006 9	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	0,052	0,007 8	2 0 2 6
НОВЫЙ ВАХТОВ ЫЙ ПОСЕЛО К МУНАЙ ШИ	008 0	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	0,003 8	0,071 15	2 0 2 6
	011 3	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	0,005 96	0,111 56	2 0 2 6
	022 3	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	0,010 4	0,069 33	2 0 2 6	
КОТЕЛЬ НАЯ	014 0	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	0,010 61	0,172 76	2 0 2 6



стр. 98 из 340

АБК	014 8	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	0,000 95	0,023 32	2 0 2 6	
	014 9	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	0,001 86	0,045 49	2 0 2 6	
ПЛОЩА ДКА №4	015 1	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	0,000 7	0,014 84	2 0 2 6	
	015 2	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	0,000 82	0,017 54	2 0 2 6	
	015 3	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	0,000 7	0,009 9	2 0 2 6	
	015 7	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	0,000 26	0,003 92	2 0 2 6	
	015 8	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	0,000 14	0,003 52	2 0 2 6	
	016 2	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	0,013	0,052	2 0 2 6
	031 5	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,000 7	0,004 6	0,004 6	2 0 2 6
ГАЗОПО РШНЕВА Я ЭЛЕКТР ОСТАНЦ ИЯ	031 6	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6	
	031 7	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6	
	031 8	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6	

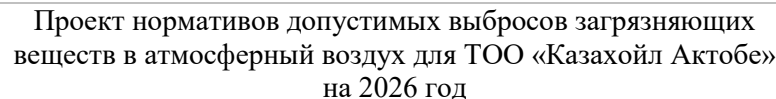


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 99 из 340

	031 9	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6
	032 0	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6
	032 1	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6
	032 2	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6
	032 3	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	0,333 67	6,620 26	2 0 2 6
TPC №1	001 0	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	0,084 24	0,328 5152	2 0 2 6
KPC №1	002 2	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07	0,297 7244 4	0,128 6169 58	0,258 7224 9	0,111 7681 16	0,246 8189 1	0,106 6257 69	0,240 5695 5	0,103 9260 46	0,252 9692 1	0,109 2826 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6
	002 3	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6
KPC №2	002 6	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07	0,297 7244 4	0,128 6169 58	0,258 7224 9	0,111 7681 16	0,246 8189 1	0,106 6257 69					0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6
	002 7	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168					0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6
KPC №3	030 0	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168							0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6
	030 2	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07	0,297 7244 4	0,128 6169 58	0,258 7224 9	0,111 7681 16							0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6



стр. 100 из 340

КРС №4	030 3	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168											0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6
	030 5	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07										0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6	
КРС №5	030 6	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168										0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6	
	030 8	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07									0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6		
КРС №6	030 9	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168										0,122 72	0,948 9168	2 0 2 6	
	031 1	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,048 3268 5	0,020 8771 99	0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07									0,048 3268 5	0,020 8771 99	2 0 2 6		
Скважина А-346 (освоение)	025 0	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	2 0 2 6	
	025 1	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	2 0 2 6
	025 2	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	2 0 2 6	
	026 0	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28	2 0 2 6
	026 1	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	2 0 2 6	

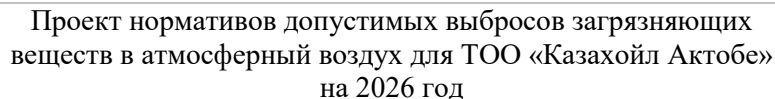


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

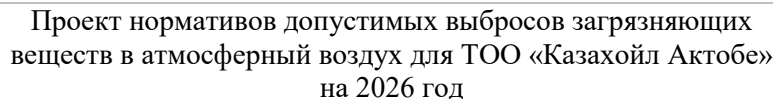
стр. 101 из 340

Освоение и испытани е скважин	008 8	0,274 59	0,118 62	0,274 59	0,118 62	0,522 6748 8	0,225 7955 48	0,693 8337 9	0,299 7361 97	0,308 8616 7	0,133 4282 41	0,385 3328 7	0,166 4638	0,297 6792	0,128 5974 14	0,258 7221	0,111 7679 47	0,246 8189 1	0,106 6257 69	0,240 5968 5	0,103 9378 39	0,254 2133 1	0,109 8201 5	0,274 59	0,118 62	2 0 2 6
	023 3	0,274 59	0,118 62	0,274 59	0,118 62	0,522 6748 8	0,225 7955 48	0,693 83	0,299 74	0,308 8616 7	0,133 4282 41	0,385 3328 7	0,166 4638	0,297 6792	0,128 5974 14	0,258 7221	0,111 7679 47	0,246 8189 1	0,106 6257 69	0,240 5968 5	0,103 9378 39	0,254 2133 1	0,109 8201 5	0,274 59	0,118 62	2 0 2 6
	023 6					0,522 6748 8	0,225 7955 48			0,308 8616 7	0,133 4282 41			0,297 6792	0,128 5974 14	0,258 7221	0,111 7679 47	0,246 8189 1	0,106 6257 69	0,240 5968 5	0,103 9378 39	0,254 2133 1	0,109 8201 5			
КРС №7	024 4	0,014 8777 78	0,002 0124	0,014 8777 78	0,002 0124																			0,014 8777 78	0,002 0124	2 0 2 6
	032 4					0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168	0,122 72	0,948 9168													
	032 6					0,522 6565 5	0,225 7876 3	0,693 91	0,299 7683 77	0,463 2470 7	0,200 1227 34	0,385 3129 8	0,166 4552 07													
КРС №8	023 7	0,245 7	1,333 605	0,245 7	1,333 605																			0,245 7	1,333 605	2 0 2 6
	023 8	0,245 7	1,333 605	0,245 7	1,333 605																			0,245 7	1,333 605	2 0 2 6
	023 9	0,245 7	1,333 605	0,245 7	1,333 605																			0,245 7	1,333 605	2 0 2 6
	024 5	0,152 5333 33	0,993 2	0,152 5333 33	0,993 2																			0,152 5333 33	0,993 2	2 0 2 6
	024 6	0,061 0133 33	0,173 94	0,061 0133 33	0,173 94																			0,061 0133 33	0,173 94	2 0 2 6
	024 7	0,034 6666 67	0,393 12	0,034 6666 67	0,393 12																			0,034 6666 67	0,393 12	2 0 2 6
	024 8	0,061 36	0,258 96	0,061 36	0,258 96																			0,061 36	0,258 96	2 0 2 6



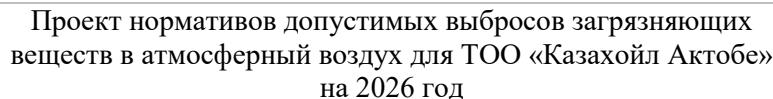
стр. 102 из 340

[illegible]



стр. 103 из 340

Я ЛАБОРА ТОРИЯ																										2 6	
Итого		0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52	0,000 157	0,004 9511 52		
(0322) Серная кислота (517)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	011 4	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	0,000 0267	0,000 8420 11	2 0 2 6	
ИСПЫТА ТЕЛЬНА Я ЛАБОРА ТОРИЯ	016 1	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2,800 0000 Е-08	0,000 0008 8	2 0 2 6	
Итого		0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91	0,000 0267 28	0,000 8428 91		
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	005 1	15,14 751	11,02 238	15,14 751	11,02 238	14,11 0148 27	10,30 5251 74	16,31 2612 33	11,82 9148 378	18,16 4731 05	13,10 7779 389	20,52 1421 55	14,73 6723 819	39,08 9026 96	27,57 0652 709	43,67 4744 76	30,74 1898 739	48,10 8130 47	33,74 6066 099	49,93 9138 07	35,01 1658 589	50,54 7264 77	35,43 1995 709	15,14 751	11,02 238	2 0 2 6	
	005 2	0,730 81	1,057 56	0,730 81	1,057 56	0,730 7845 3	1,057 4355 4	0,730 8028 8	1,058 9815 24	0,730 8244 8	1,057 4631 58	0,730 8065 03	1,057 4507 3	0,730 7845 32	1,057 4355 4	0,730 8050 2	1,059 0475 89	0,728 8614 3	0,997 5153 49	0,728 8614 3	0,997 5153 49	0,728 8614 3	0,997 5153 49	0,730 81	1,057 56	2 0 2 6	
	022 2	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	0,003	0,052 08	2 0 2 6
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	011 2	7,086 39	23,18 594	7,086 39	23,18 594	8,461 0540 3	21,26 2063 4	8,262 6560 3	15,18 1023 745	8,291 5040 1	16,03 1846 852	8,314 6240 1	16,74 5056 852	8,097 7140 1	10,05 4466 852	8,097 0440 1	10,05 7846 852	8,097 6940 3	10,05 4423 4	8,097 6940 3	10,05 4423 4	8,097 6940 3	10,05 4423 4	7,086 39	23,18 594	2 0 2 6	
КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	031 3	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	0,006 6694 44	0,040 183	2 0 2 6	



стр. 104 из 340

[illegible]

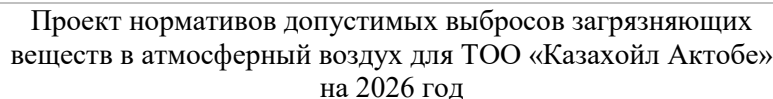


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 105 из 340

ОСТАНЦИЯ	031 7	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	031 8	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	031 9	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	032 0	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	032 1	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	032 2	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	032 3	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	0,014 26	0,291	2 0 2 6
	TPC №1 0	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	0,033 75	0,126 352	2 0 2 6
KPC №1	002 2	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48	1,526 792	0,659 5741 44	1,326 782	0,573 1698 24	1,265 738	0,546 7988 16	1,233 69	0,532 9540 8	1,297 278	0,560 4240 96	0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
	002 3	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6
KPC №2	002 6	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48	1,526 792	0,659 5741 44	1,326 782	0,573 1698 24	1,265 738	0,546 7988 16					0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
	002 7	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968					0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6



стр. 106 из 340

КРС №3	030 0	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67								0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6
	030 2	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48	1,526 792	0,659 5741 44	1,326 782	0,573 1698 24							0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
КРС №4	030 3	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968											0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6
	030 5	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48											0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
КРС №5	030 6	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968											0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6
	030 8	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48											0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
КРС №6	030 9	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968											0,049 1666 67	0,364 968	2 0 2 6
	031 1	0,247 83	0,107 0625 6	0,247 83	0,107 0625 6	2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48											0,247 83	0,107 0625 6	2 0 2 6
Скважина А-346 (освоение)	025 0	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	0,013 89	0,013 8888 89	2 0 2 6
	025 1	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	2 0 2 6
	025 2	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	0,013 89	0,008 88	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 107 из 340

	026 0	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8	2 0 2 6
	026 1	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44	2 0 2 6
Освоение и испытани е скважин	008 8	1,408 17	0,608 33	1,408 17	0,608 33	2,680 384	1,157 9258 88	3,558 122	1,537 1087 04	1,583 906	0,684 2473 92	1,976 066	0,853 6605 12	1,526 56	0,659 4739 2	1,326 78	0,573 1689 6	1,265 738	0,546 7988 16	1,233 83	0,533 0145 6	1,303 658	0,563 1802 56	1,408 17	0,608 33	2 0 2 6
	023 3	1,408 17	0,608 33	1,408 17	0,608 33	2,680 384	1,157 9258 88	3,558 12	1,537 11	1,583 906	0,684 2473 92	1,976 066	0,853 6605 12	1,526 56	0,659 4739 2	1,326 78	0,573 1689 6	1,265 738	0,546 7988 16	1,233 83	0,533 0145 6	1,303 658	0,563 1802 56	1,408 17	0,608 33	2 0 2 6
	023 6					2,680 384	1,157 9258 88			1,583 906	0,684 2473 92			1,526 56	0,659 4739 2	1,326 78	0,573 1689 6	1,265 738	0,546 7988 16	1,233 83	0,533 0145 6	1,303 658	0,563 1802 56			
КРС №7	024 4	0,007 7777 78	0,001 08	0,007 7777 78	0,001 08																			0,007 7777 78	0,001 08	2 0 2 6
	032 4					0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968													
	032 6					2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48													
КРС №8	023 7	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																			0,078 75	0,439 65	2 0 2 6
	023 8	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																			0,078 75	0,439 65	2 0 2 6
	023 9	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																			0,078 75	0,439 65	2 0 2 6
	024 5	0,061 1111 11	0,382	0,061 1111 11	0,382																			0,061 1111 11	0,382	2 0 2 6
	024 6	0,024 4444 44	0,066 9	0,024 4444 44	0,066 9																			0,024 4444 44	0,066 9	2 0 2 6

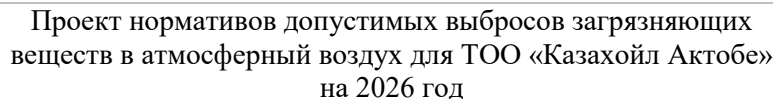


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 108 из 340

	024 7	0,013 8888 89	0,151 2	0,013 8888 89	0,151 2																		0,013 8888 89	0,151 2	2 0 2 6	
	024 8	0,024 5833 33	0,099 6	0,024 5833 33	0,099 6																	0,024 5833 33	0,099 6	2 0 2 6		
	032 7					0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968	0,049 1666 67	0,364 968													
	032 9					2,680 29	1,157 8852 8	3,558 5	1,537 2737 28	2,375 626	1,026 2704 32	1,975 964	0,853 6164 48													
Производ ство:	025 4	0,007 7777 78	0,001 08	0,007 7777 78	0,001 08																	0,007 7777 78	0,001 08	2 0 2 6		
	025 5	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																	0,078 75	0,439 65	2 0 2 6		
	025 6	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																	0,078 75	0,439 65	2 0 2 6		
	025 7	0,078 75	0,439 65	0,078 75	0,439 65																	0,078 75	0,439 65	2 0 2 6		
	025 8	0,061 1111 11	0,382	0,061 1111 11	0,382																	0,061 1111 11	0,382	2 0 2 6		
	026 3	0,024 4444 44	0,066 9	0,024 4444 44	0,066 9																	0,024 4444 44	0,066 9	2 0 2 6		
	026 4	0,013 8888 89	0,151 2	0,013 8888 89	0,151 2																	0,013 8888 89	0,151 2	2 0 2 6		
	026 5	0,024 5833 33	0,099 6	0,024 5833 33	0,099 6																	0,024 5833 33	0,099 6	2 0 2 6		
Итого		28,77 3052 776	45,99 9737 249	28,77 3052 776	45,99 9737 249	53,65 2703 83	50,92 6908 473	61,75 7558 24	49,00 6860 064	51,81 1030 54	46,02 5292 92	50,19 3941 063	46,64 0781 898	57,69 8993 167	46,38 0157 182	61,08 4691 455	49,03 8267 421	63,83 5620 928	50,90 7488 817	64,22 3951 861	51,20 6116 987	65,10 5150 561	51,74 4421 211	28,77 3052 776	45,99 9737 249	



стр. 109 из 340

[illegible]

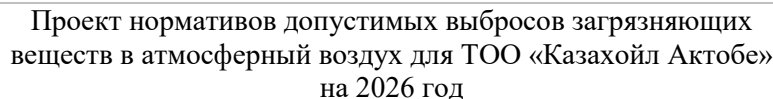


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

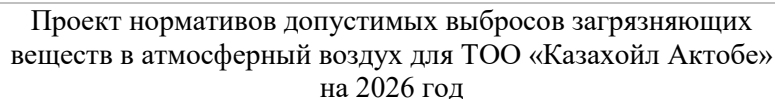
стр. 110 из 340

ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)																											26	
	0139	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	0,00196	0,03291	2026
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	0112	195,01568	638,06666	195,01568	638,06666	232,84607615	585,122336934	227,38615112	417,773546434	228,18021594	441,187881938	228,81653594	460,815251938	222,84719594	276,692081938	222,82849594	276,784821938	222,84660615	276,690796934	222,84660615	276,690796934	222,84660615	276,690796934	195,01568	638,06666	2026		
КОМПРИМИРОВАНИЕ ГАЗА	0090	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	2026
	0091	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	2026
	0093	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	2026
	0094	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	0,0628	1,93705344	2026
	0102	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	2026
	0103	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	0,05652	1,743348096	2026
	0313	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	0,000109431	0,00321464	2026
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	0106	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	58,28257903	1797,714494	3,323	102,4983	3,323	102,4983	3,323	102,4983	3,323	102,4983	58,28257903	1797,714494	2026		



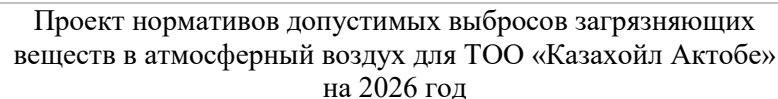
стр. 111 из 340

НАГРЕВ АТЕЛЬ ГОРЯЧЕГ О МАСЛА	010 9	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	2 0 2 6	
	013 6	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	10,12 8923 96	2 0 2 6	
	013 7	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	0,430 6075 9	10,12 8923 96	10,12 8923 96	2 0 2 6	
	015 9	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	4,401 0822 68	2 0 2 6	
	016 0	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	0,142 6847 4	4,401 0822 68	4,401 0822 68	2 0 2 6	
	021 1	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	2 0 2 6
	021 2	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	0,066 67	0,01	2 0 2 6
ПЛОЩА ДКА №22	005 8	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	0,000 46	0,008 58	2 0 2 6
	005 9	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	2 0 2 6
	006 1	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	0,000 51	0,012 44	2 0 2 6
	006 2	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	0,000 51	0,012 52	2 0 2 6
	006 9	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	0,05	0,007 5	2 0 2 6



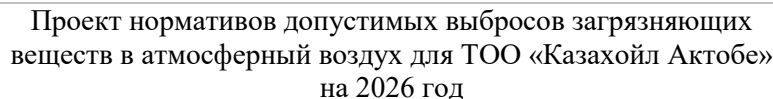
стр. 112 из 340

[illegible]



стр. 113 из 340

	031 5	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	0,009	0,058 8	2 0 2 6
ГАЗОПО РШНЕВА Я ЭЛЕКТР ОСТАНЦ ИЯ	031 6	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	031 7	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	031 8	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	031 9	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	032 0	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	032 1	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	032 2	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
	032 3	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	0,003 65	0,112 5	2 0 2 6
ТПС №1	001 0	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	0,081	0,315 88	2 0 2 6
КРС №1	002 2	6,819 2664 88	2,945 9231 23	6,819 2664 88	2,945 9231 23	73,75 0602 33	31,86 0260 21	97,91 545	42,29 9476 32	65,36 7496 96	28,23 8758 68	54,37 0435 73	23,48 8028 24	42,01 1062 1	18,14 8778 83	36,50 7606 14	15,77 1285 85	34,82 7925 3	15,04 5663 73	33,94 6095 61	14,66 4713 3	35,69 5776 91	15,42 0575 62	6,819 2664 88	2,945 9231 23	2 0 2 6
	002 3	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	2 0 2 6



стр. 114 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 115 из 340

	025 2	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2	2 0 2 6
	026 0	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	0,11	0,082	2 0 2 6
	026 1	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6	2 0 2 6
Освоение и испытани е скважин	008 8	38,74 718	16,73 878	38,74 718	16,73 878	73,75 3188 83	31,86 1377 57	97,90 4943 37	42,29 4935 54	43,58 2605 44	18,82 7685 55	54,37 3242 35	23,48 9240 7	42,00 4678 41	18,14 6021 07	36,50 7551 11	15,77 1262 08	34,82 7925 3	15,04 5663 73	33,94 9947 83	14,66 6377 46	35,87 1328 38	15,49 6413 86	38,74 718	16,73 878	2 0 2 6
	023 3	38,74 718	16,73 878	38,74 718	16,73 878	73,75 3188 83	31,86 1377 57	97,90 494	42,29 494	43,58 2605 44	18,82 7685 55	54,37 3242 35	23,48 9240 7	42,00 4678 41	18,14 6021 07	36,50 7551 11	15,77 1262 08	34,82 7925 3	15,04 5663 73	33,94 9947 83	14,66 6377 46	35,87 1328 38	15,49 6413 86	38,74 718	16,73 878	2 0 2 6
	023 6					73,75 3188 83	31,86 1377 57			43,58 2605 44	18,82 7685 55			42,00 4678 41	18,14 6021 07	36,50 7551 11	15,77 1262 08	34,82 7925 3	15,04 5663 73	33,94 9947 83	14,66 6377 46	35,87 1328 38	15,49 6413 86			
КРС №7	024 4	0,012 2222 22	0,001 62	0,012 2222 22	0,001 62																			0,012 2222 22	0,001 62	2 0 2 6
	032 4					0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42													
	032 6					73,75 0602 33	31,86 0260 21	97,91 545	42,29 9476 32	65,36 7496 96	28,23 8758 68	54,37 0435 73	23,48 8028 24													
КРС №8	023 7	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																			0,315	1,758 6	2 0 2 6
	023 8	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																			0,315	1,758 6	2 0 2 6
	023 9	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																			0,315	1,758 6	2 0 2 6

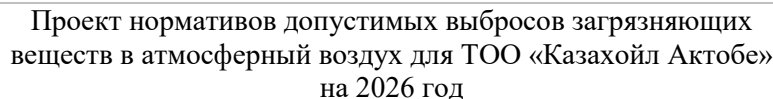


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

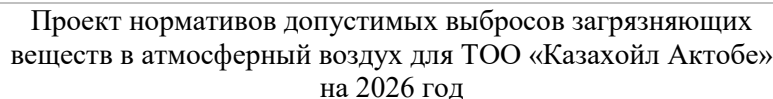
стр. 116 из 340

	024 5	0,146 6666 67	0,955	0,146 6666 67	0,955																	0,146 6666 67	0,955	2 0 2 6
	024 6	0,058 6666 67	0,167 25	0,058 6666 67	0,167 25																	0,058 6666 67	0,167 25	2 0 2 6
	024 7	0,033 3333 33	0,378	0,033 3333 33	0,378																	0,033 3333 33	0,378	2 0 2 6
	024 8	0,059	0,249	0,059	0,249																	0,059	0,249	2 0 2 6
	032 7					0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42	0,118	0,912 42											
	032 9					73,75 0602 33	31,86 0260 21	97,91 545	42,29 9476 32	65,36 7496 96	28,23 8758 68	54,37 0435 73	23,48 8028 24											
Производ ство:	025 4	0,012 2222 22	0,001 62	0,012 2222 22	0,001 62																	0,012 2222 22	0,001 62	2 0 2 6
	025 5	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																	0,315	1,758 6	2 0 2 6
	025 6	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																	0,315	1,758 6	2 0 2 6
	025 7	0,315	1,758 6	0,315	1,758 6																	0,315	1,758 6	2 0 2 6
	025 8	0,146 6666 67	0,955	0,146 6666 67	0,955																	0,146 6666 67	0,955	2 0 2 6
	026 3	0,058 6666 67	0,167 25	0,058 6666 67	0,167 25																	0,058 6666 67	0,167 25	2 0 2 6
	026 4	0,033 3333 33	0,378	0,033 3333 33	0,378																	0,033 3333 33	0,378	2 0 2 6



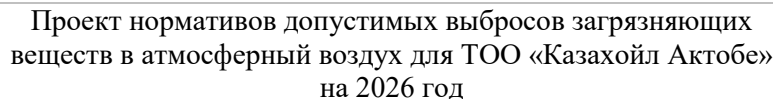
стр. 117 из 340

	026 5	0,059	0,249	0,059	0,249																			0,059	0,249	2 0 2 6	
Итого		815,2 2267 5253	2887, 0065 9634	815,2 2267 5253	2887, 0065 9634	1515, 0855 1129	3101, 4145 9409	1738, 1065 9215	3048, 5650 9124	1464, 4250 7078	2966, 5106 8296	1419, 9386 3151	2983, 4554 5308	1632, 6915 4751	3021, 9581 0973	1670, 9103 8958	1399, 8941 949	1747, 8568 8032	1460, 4690 3921	1759, 7840 8292	1477, 8209 4874	1784, 0334 0587	1492, 6344 9726	815,2 2267 5253	2887, 0065 9634		
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	003 8	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	2 0 2 6	
	003 9	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	0,000 02	0,000 47	2 0 2 6	
	004 0	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	0,000 02	0,000 93	2 0 2 6	
	004 1	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	2 0 2 6	
	004 2	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	0,000 02	0,010 09	2 0 2 6	
	004 3	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	2 0 2 6	
	004 4	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	0,000 02	0,011 21	2 0 2 6	
	004 5	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	0,000 0031	0,000 0099	2 0 2 6
	004 6	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	0,000 0028	0,000 009	2 0 2 6	
004 9	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	2 0 2 6		



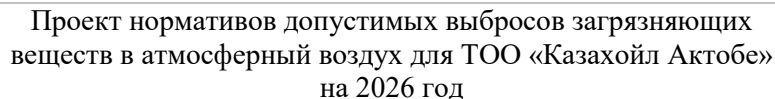
стр. 118 из 340

	005 0	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	0,000 01	0,000 32	2 0 2 6
	005 1	0,340 69	0,247 85	0,340 69	0,247 85	0,317 3628 9	0,231 7857 22	0,366 9004 4	0,266 0612 06	0,408 5581 2	0,294 8201 74	0,461 5648	0,331 4583 93	0,879 1873 82	0,620 1191 21	0,982 3293 5	0,691 4467 86	1,082 0450 6	0,759 0165 19	1,123 2280 9	0,787 4822 25	1,136 9060 7	0,796 9364 47	0,340 69	0,247 85	2 0 2 6
	005 2	0,016 43	0,023 72	0,016 43	0,023 72	0,016 4342 4	0,023 7838 4	0,016 4342	0,023 8186 12	0,016 4346 9	0,023 7844 62	0,016 4342 88	0,023 7841 82	0,016 4342 4	0,023 7838 4	0,016 4342 5	0,023 8200 98	0,016 3905 4	0,022 4361 15	0,016 3905 4	0,022 4361 15	0,016 3905 4	0,022 4361 15	0,016 43	0,023 72	2 0 2 6
УСТАНО ВКА ДЕМЕРК АПТАНИ ЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	023 4	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	0,001 64	0,051 69	2 0 2 6
	023 5	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	0,001 57	0,049 5337 68	2 0 2 6
АГЗУ СЕВЕР-1	005 4	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
	005 5	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
АГЗУ СЕВЕР-2	005 6	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
	005 7	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
МАФ 1	007 0	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
	007 1	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
МАФ 2	007 2	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6



стр. 119 из 340

	007 3	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
МАФ 3	007 4	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
	007 5	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	0,000 0033	0,000 0002 9	2 0 2 6
МАФ 4	007 6	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	2 0 2 6
	007 7	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	0,000 0033	0,000 0002 88	2 0 2 6
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	011 2	0,159 39	0,521 48	0,159 39	0,521 48	0,190 3101 1	0,478 2248 04	0,185 8501 6	0,341 4448 11	0,186 5005 6	0,360 5948 81	0,187 0205 6	0,376 6348 81	0,182 1405 6	0,226 1448 81	0,182 1205 6	0,226 2148 81	0,182 1401 1	0,226 1348 04	0,182 1401 1	0,226 1348 04	0,182 1401 1	0,226 1348 04	0,159 39	0,521 48	2 0 2 6
	020 8	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	0,003 21	0,099 02	2 0 2 6
КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	008 9	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	2 0 2 6
	009 0	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	2 0 2 6
	009 1	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	2 0 2 6
	009 2	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	0,001 64	0,050 57	2 0 2 6
	009 3	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	2 0



стр. 120 из 340

																										2 6
	009 4	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	0,031 4	0,968 5267 2	2 0 2 6
	010 1	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	0,005 05	0,155 88	2 0 2 6
	010 2	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	2 0 2 6
	010 3	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	0,022 608	0,697 3392 38	2 0 2 6
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	010 4	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	0,001 02	0,031 61	2 0 2 6
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	010 7	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	2 0 2 6
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	010 8	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	0,001 71	0,052 67	2 0 2 6
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	010 9	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
	013 6	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	2 0 2 6
	013 7	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	0,024 3740 15	0,573 3353 19	2 0 2 6

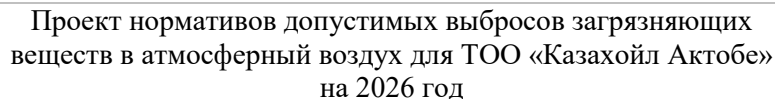


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

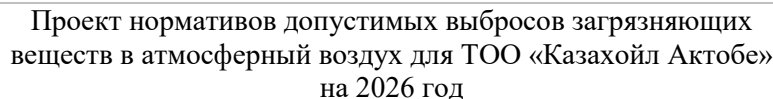
стр. 121 из 340

																										2 6
	015 9	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
	016 0	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
	021 1	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	0,001 4718 75	0,019 0755	2 0 2 6
КОТЕЛЬ НАЯ	011 6	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	0,000 1221 11	0,000 0018	2 0 2 6
	012 3	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	0,000 0293	0,000 0019	2 0 2 6
КРС №1	002 2	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,060 2850 83	0,026 0431 56	0,080 04	0,034 5763 61	0,053 4325 8	0,023 0828 75	0,044 4433 82	0,019 1995 41	0,034 3406 06	0,014 8351 42	0,029 8419 81	0,012 8917 36	0,028 4689 79	0,012 2985 99	0,027 7481 55	0,011 9872 03	0,029 1783 77	0,012 6050 59	0,005 5741 92	0,002 4080 51	2 0 2 6
	002 5	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	2 0 2 6
КРС №2	002 6	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,060 2850 83	0,026 0431 56	0,080 04	0,034 5763 61	0,053 4325 8	0,023 0828 75	0,044 4433 82	0,019 1995 41	0,034 3406 06	0,014 8351 42	0,029 8419 81	0,012 8917 36	0,028 4689 79	0,012 2985 99					0,005 5741 92	0,002 4080 51	2 0 2 6
	002 9	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259					0,000 0019	0,000 0259	2 0 2 6
КРС №3	030 1	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259							0,000 0019	0,000 0259	2 0 2 6
	030 2	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,005 5741 92	0,002 4080 51	0,060 2850 83	0,026 0431 56	0,080 04	0,034 5763 61	0,053 4325 8	0,023 0828 75	0,044 4433 82	0,019 1995 41	0,034 3406 06	0,014 8351 42	0,029 8419 81	0,012 8917 36							0,005 5741 92	0,002 4080 51	2 0 2 6
КРС №4	030 4	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259	0,000 0019	0,000 0259											0,000 0019	0,000 0259	2 0



стр. 122 из 340

[illegible]



стр. 123 из 340

[illegible]

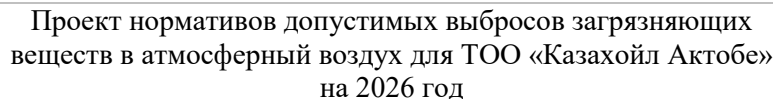


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

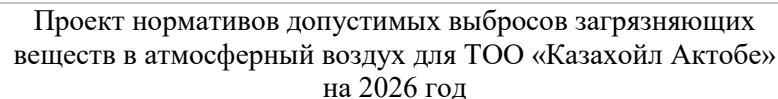
стр. 124 из 340

УСТАНОВКА ДЕМЕРКАТИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	005 3	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	2 0 2 6
	013 9	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	0,201 12	3,374 71	2 0 2 6
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	011 2	70,86 393	231,8 593	70,86 393	231,8 593	84,61 0560 28	212,6 2065 4	82,62 6550 26	151,8 1024 7452	82,91 5090 06	160,3 1842 8522	83,14 6320 06	167,4 5052 8522	80,97 7210 06	100,5 4472 8522	80,97 0420 06	100,5 7842 8522	80,97 7000 28	100,5 4426 4	80,97 7000 28	100,5 4426 4	80,97 7000 28	100,5 4426 4	70,86 393	231,8 593	2 0 2 6
КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	009 0	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	2 0 2 6
	009 1	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	2 0 2 6
	009 3	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	2 0 2 6
	009 4	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	4,71	145,2 7900 8	2 0 2 6
	010 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	2 0 2 6
	010 3	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	3,504 24	108,0 8758 2	2 0 2 6
	031 3	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	1,211 9333 33	7,072 208	2 0 2 6
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ	010 6	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	15,54 2021 07	479,3 9053 16	1,827 7	56,37 4	1,827 7	56,37 4	1,827 7	56,37 4	1,827 7	56,37 4	15,54 2021 07	479,3 9053 16	2 0



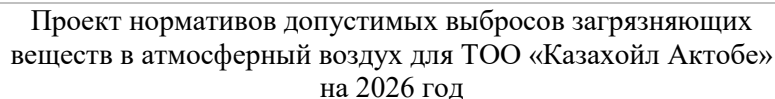
стр. 125 из 340

АЦИИ СЕРЫ																											2 6
НАГРЕВ АТЕЛЬ ГОРЯЧЕГ О МАСЛА	010 9	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	2 0 2 6	
	013 6	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	2 0 2 6	
	013 7	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	0,487 4802 9	11,46 6706 37	2 0 2 6	
	015 9	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	2 0 2 6	
	016 0	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	0,648 567	20,00 4919 4	2 0 2 6	
	021 1	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	0,095 3775	0,007 3593 75	2 0 2 6
	021 2	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052	0,344 44	0,052
ПЛОЩА ДКА №22	005 8	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	0,879 25	0,046 97	2 0 2 6
	005 9	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	2 0 2 6
	006 1	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	1,275 05	0,051 96	2 0 2 6
	006 2	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	1,284 11	0,052 33	2 0 2 6
	006 9	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	0,039	0,258 3333 33	2 0



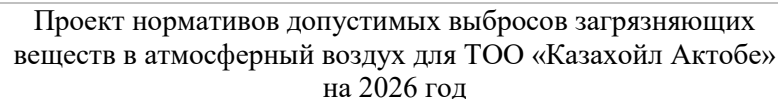
стр. 126 из 340

[illegible]



стр. 127 из 340

ГАЗОПО РШНЕВА Я ЭЛЕКТР ОСТАНЦ ИЯ	031 5	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	0,021 26	0,138 94	2 0 2 6
	031 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	031 7	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	031 8	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	031 9	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	032 0	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	032 1	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
	032 2	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6
032 3	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2,591 11	51,21 6	2 0 2 6	
ТРС №1	001 0	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	0,418 5	1,642 576	2 0 2 6
КРС №1	002 2	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8	15,26 792	6,595 7414 4	13,26 782	5,731 6982 4	12,65 738	5,467 9881 6	12,33 69	5,329 5408	12,97 278	5,604 2409 6	2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6
	002 3	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	2 0



стр. 128 из 340

																										2 6
KPC №2	002 6	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8	15,26 792	6,595 7414 4	13,26 782	5,731 6982 4	12,65 738	5,467 9881 6					2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6
	002 7	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584					0,609 6666 67	4,744 584	2 0 2 6
KPC №3	030 0	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584						0,609 6666 67	4,744 584	2 0 2 6	
	030 2	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8	15,26 792	6,595 7414 4	13,26 782	5,731 6982 4						2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6	
KPC №4	030 3	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584										0,609 6666 67	4,744 584	2 0 2 6	
	030 5	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8										2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6	
KPC №5	030 6	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584										0,609 6666 67	4,744 584	2 0 2 6	
	030 8	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8										2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6	
KPC №6	030 9	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584										0,609 6666 67	4,744 584	2 0 2 6	
	031 1	2,478 3	1,070 6256	2,478 3	1,070 6256	26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8										2,478 3	1,070 6256	2 0 2 6	
Скважина А-346 (освоение)	025 0	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6
	025 1	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	2 0



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 129 из 340

																										2 6
	025 2	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6
	026 0	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4	2 0 2 6
	026 1	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6
Освоение и испытани е скважин	008 8	14,08 173	6,083 31	14,08 173	6,083 31	26,80 384	11,57 9258 88	35,58 122	15,37 1087 04	15,83 906	6,842 4739 2	19,76 066	8,536 6051 2	15,26 56	6,594 7392	13,26 78	5,731 6896	12,65 738	5,467 9881 6	12,33 83	5,330 1456	13,03 658	5,631 8025 6	14,08 173	6,083 31	2 0 2 6
	023 3	14,08 173	6,083 31	14,08 173	6,083 31	26,80 384	11,57 9258 88	35,58 122	15,37 109	15,83 906	6,842 4739 2	19,76 066	8,536 6051 2	15,26 56	6,594 7392	13,26 78	5,731 6896	12,65 738	5,467 9881 6	12,33 83	5,330 1456	13,03 658	5,631 8025 6	14,08 173	6,083 31	2 0 2 6
	023 6					26,80 384	11,57 9258 88			15,83 906	6,842 4739 2			15,26 56	6,594 7392	13,26 78	5,731 6896	12,65 738	5,467 9881 6	12,33 83	5,330 1456	13,03 658	5,631 8025 6			
КРС №7	024 4	0,08	0,010 8	0,08	0,010 8																			0,08	0,010 8	2 0 2 6
	032 4					0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584													
	032 6					26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8													
КРС №8	023 7	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																			1,192 5	6,448 2	2 0 2 6
	023 8	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																			1,192 5	6,448 2	2 0 2 6
	023 9	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																			1,192 5	6,448 2	2 0

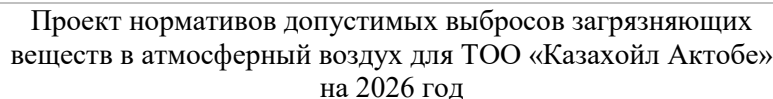


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

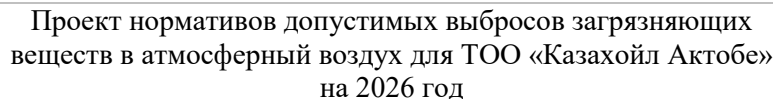
стр. 130 из 340

																								2 6
	024 5	0,757 7777 78	4,966	0,757 7777 78	4,966																	0,757 7777 78	4,966	2 0 2 6
	024 6	0,303 1111 11	0,869 7	0,303 1111 11	0,869 7																	0,303 1111 11	0,869 7	2 0 2 6
	024 7	0,172 2222 22	1,965 6	0,172 2222 22	1,965 6																	0,172 2222 22	1,965 6	2 0 2 6
	024 8	0,304 8333 33	1,294 8	0,304 8333 33	1,294 8																	0,304 8333 33	1,294 8	2 0 2 6
	032 7					0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584	0,609 6666 67	4,744 584											
	032 9					26,80 29	11,57 8852 8	35,58 504	15,37 2737 28	23,75 626	10,26 2704 32	19,75 964	8,536 1644 8											
Производ ство:	025 4	0,08	0,010 8	0,08	0,010 8																	0,08	0,010 8	2 0 2 6
	025 5	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																	1,192 5	6,448 2	2 0 2 6
	025 6	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																	1,192 5	6,448 2	2 0 2 6
	025 7	1,192 5	6,448 2	1,192 5	6,448 2																	1,192 5	6,448 2	2 0 2 6
	025 8	0,757 7777 78	4,966	0,757 7777 78	4,966																	0,757 7777 78	4,966	2 0 2 6
	026 3	0,303 1111 11	0,869 7	0,303 1111 11	0,869 7																	0,303 1111 11	0,869 7	2 0 2 6



стр. 131 из 340

	026 4	0,172 2222 22	1,965 6	0,172 2222 22	1,965 6																			0,172 2222 22	1,965 6	2 0 2 6	
	026 5	0,304 8333 33	1,294 8	0,304 8333 33	1,294 8																			0,304 8333 33	1,294 8	2 0 2 6	
Итого		361,1 4209 4418	2303, 9973 2161	361,1 4209 4418	2303, 9973 2161	607,1 4485 7224	2338, 9526 3185	688,1 9371 1204	2319, 7521 2776	587,0 1782 2344	2256, 8107 2078	570,8 4695 7538	2262, 9656 1056	645,3 0746 8546	2254, 8849 434	665,4 5004 0279	1858, 4494 1419	692,8 4141 5052	1876, 0467 9415	696,6 0672 4385	1877, 9381 7185	705,4 1871 1385	1883, 3212 1409	361,1 4209 4418	2303, 9973 2161		
(0405) Пентан (450)																											
КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	021 6	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	2 0 2 6	
	021 7	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	0,001 68	0,000 01	2 0 2 6	
	021 8	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	0,001 05	0,000 0076	2 0 2 6	
Итого		0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276	0,004 41	0,000 0276		
(0410) Метан (727*)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	004 7	0,007 2981	0,141 3496 01	0,007 2981	0,141 3496 01	0,007 2981	0,141 3496 01	0,007 2981	0,141 3496 01	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,004 2	0,081 3	0,007 2981	0,141 3496 01	2 0 2 6	
	004 8	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	2 0 2 6	
	005 1	3,786 88	2,755 6	3,786 88	2,755 6	3,527 5370 7	2,576 3129 35	4,078 1530 9	2,957 2870 95	4,541 1827 7	3,276 9448 47	5,130 3553 8	3,684 1809 54	9,772 2567 42	6,892 6631 77	10,91 8686 22	7,685 4746 84	12,02 7032 62	8,436 5165 24	12,48 4784 52	8,752 9146 47	12,63 6816 22	8,857 9989 27	3,786 88	2,755 6	2 0 2 6	
	005 2	0,182 7	0,264 39	0,182 7	0,264 39	0,182 6961 4	0,264 3588 85	0,182 7007 2	0,264 7453 81	0,182 7061 2	0,264 3657 89	0,182 7016 28	0,264 3626 82	0,182 6961 35	0,264 3588 85	0,182 7012 6	0,264 7618 97	0,182 2153 6	0,249 3788 37	0,182 2153 6	0,249 3788 37	0,182 2153 6	0,249 3788 37	0,182 7	0,264 39	2 0 2 6	
	012 5	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	2 0 2 6	



стр. 132 из 340

	012 6	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	2 0 2 6		
	012 7	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	2 0 2 6		
	012 8	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	0,036 77	0,039 71	2 0 2 6		
	031 2	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	0,378 1	4,600 75	2 0 2 6
УСТАНОВКА ДЕМЕРКАТИВНОЙ ЗАЩИТЫ НЕФТИ (УДН)	023 4	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	0,650 71	0,020 63	2 0 2 6	
	023 5	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	0,019 77	0,623 6014 46	2 0 2 6		
ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩА ДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	011 2	1,771 61	5,796 48	1,771 61	5,796 48	2,115 2710 1	5,315 5083 5	2,065 6715 1	3,795 2584 36	2,072 886	4,007 9592 13	2,078 666	4,186 2592 13	2,024 436	2,513 6092 13	2,024 266	2,514 4592 13	2,024 4310 1	2,513 5983 5	2,024 4310 1	2,513 5983 5	2,024 4310 1	2,513 5983 5	1,771 61	5,796 48	2 0 2 6		
	020 8	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	0,040 41	1,246 57	2 0 2 6
КОМПРИ МИРОВАНИЕ ГАЗА	008 9	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	2 0 2 6
	009 2	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	0,020 64	0,636 64	2 0 2 6
	010 1	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	0,063 62	1,962 39	2 0 2 6
	021 6	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81

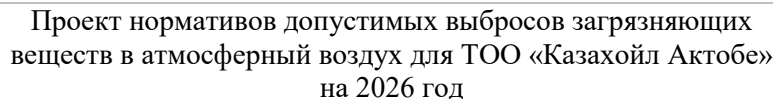


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

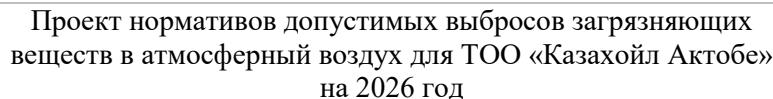
стр. 133 из 340

																										2 6
	021 7	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	8,259 81	0,059 47	2 0 2 6
	021 8	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	5,162 38	0,037 17	2 0 2 6
УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	010 4	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	0,012 9	0,397 97	2 0 2 6
УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРА ТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	010 7	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	2 0 2 6
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	010 8	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	0,021 5	0,663 06	2 0 2 6
НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	010 9	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
	015 9	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
	016 0	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	0,038 9140 2	1,200 2951 64	2 0 2 6
КРС №1	002 2	0,061 9575	0,026 7656 4	0,061 9575	0,026 7656 4	0,070 0725	0,289 4713 2	0,889 63	0,384 3184 32	0,593 9065	0,256 5676 08	0,493 991	0,213 4041 12	0,381 698	0,164 8935 36	0,331 6955	0,143 2924 56	0,316 4345	0,136 6997 04	0,308 4225	0,133 2385 2	0,324 3195	0,140 1060 24	0,061 9575	0,026 7656 4	2 0 2 6
КРС №2	002 6	0,061 9575	0,026 7656 4	0,061 9575	0,026 7656 4	0,070 0725	0,289 4713 2	0,889 63	0,384 3184 32	0,593 9065	0,256 5676 08	0,493 991	0,213 4041 12	0,381 698	0,164 8935 36	0,331 6955	0,143 2924 56	0,316 4345	0,136 6997 04					0,061 9575	0,026 7656 4	2 0



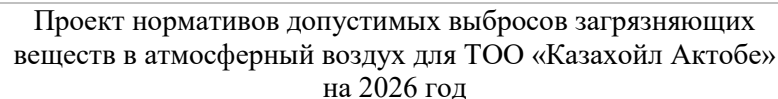
стр. 134 из 340

[illegible]



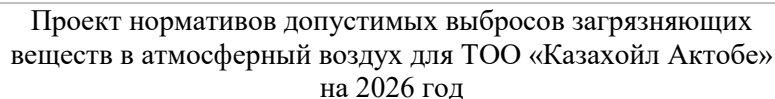
стр. 135 из 340

[illegible]



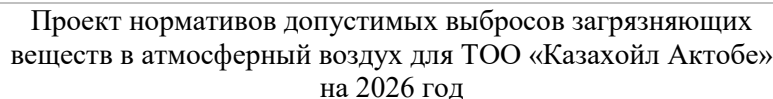
стр. 136 из 340

[illegible]



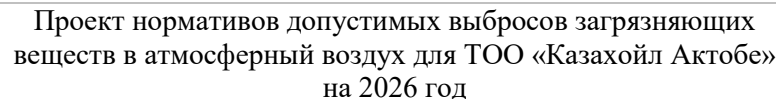
стр. 137 из 340

[illegible]



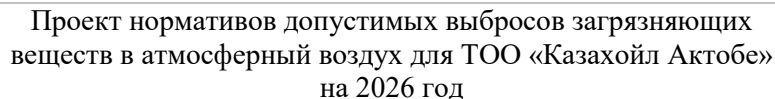
стр. 138 из 340

(освоение)																											26
Скважина А-351 (освоение)	0262	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	0,1202836	0,623156	2026
Итого		1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802	1,712623112	61,453096802		
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦПН)	0038	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	2026	
	0039	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	0,00945	0,20857	2026	
	0040	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	0,00945	0,41714	2026	
	0041	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	2026	
	0042	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	0,00945	4,50508	2026	
	0043	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	2026	
	0044	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	0,01015	5,37921	2026	
	0049	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	2026	
	0050	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	0,00447	0,14086	2026	
УСТАНОВКА	0234	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	0,00061	0,01914	20	



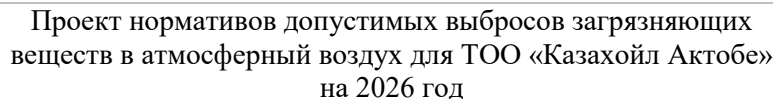
стр. 139 из 340

[illegible]



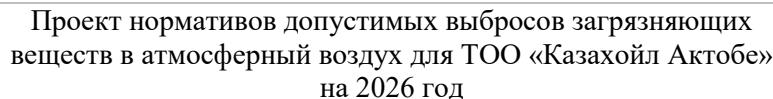
стр. 140 из 340

[illegible]



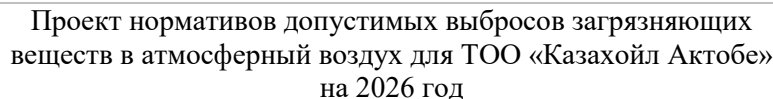
стр. 141 из 340

Скважина А-346 (освоение)	025 3	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	026 2	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488	2 0 2 6	
Итого		0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499	0,562 4377 78	21,19 5114 499		
(0602) Бензол (64)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	003 8	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	2 0 2 6	
	003 9	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	0,000 12	0,002 72	2 0 2 6	
	004 0	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	0,000 12	0,005 45	2 0 2 6	
	004 1	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	2 0 2 6	
	004 2	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	0,000 12	0,058 84	2 0 2 6	
	004 3	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	2 0 2 6	
	004 4	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	0,000 12	0,065 37	2 0 2 6	
	004 9	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	2 0 2 6	
	005 0	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	0,000 06	0,001 84	2 0 2 6	



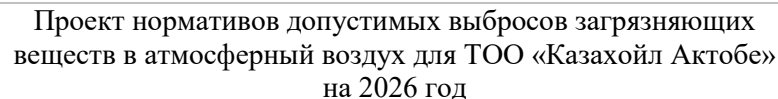
стр. 142 из 340

[illegible]



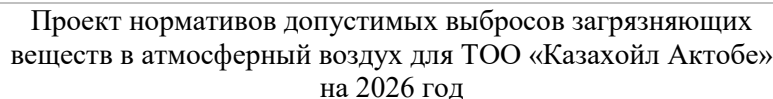
стр. 143 из 340

	007 7	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	0,000 0194 4	0,000 0016 8	2 0 2 6	
Скважина А-346 (освоение)	025 3	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	026 2	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581	2 0 2 6	
Итого		0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16	0,007 4648 8	0,271 9302 16		
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	003 8	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	2 0 2 6	
	003 9	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	0,000 08	0,001 71	2 0 2 6	
	004 0	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	0,000 08	0,003 42	2 0 2 6	
	004 1	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	2 0 2 6	
	004 2	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	0,000 08	0,036 98	2 0 2 6	
	004 3	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	2 0 2 6	
	004 4	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	0,000 08	0,041 09	2 0 2 6	
	004 9	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	0,000 02	0,000 58	2 0 2 6	



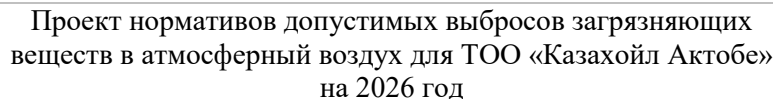
стр. 144 из 340

[illegible]



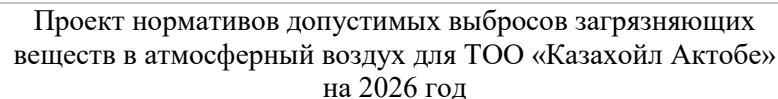
стр. 145 из 340

	007 7	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	0,000 0061	0,000 0005 28	2 0 2 6	
Скважина А-346 (освоение)	025 3	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	026 2	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826	2 0 2 6	
Итого		0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56	0,002 5652	0,164 5115 56		
(0621) Метилбензол (349)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	003 8	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	2 0 2 6	
	003 9	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	0,000 04	0,000 86	2 0 2 6	
	004 0	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	0,000 04	0,001 71	2 0 2 6	
	004 1	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	2 0 2 6	
	004 2	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	0,000 04	0,018 49	2 0 2 6	
	004 3	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	2 0 2 6	
	004 4	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	0,000 04	0,020 55	2 0 2 6	
	004 9	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	2 0 2 6	



стр. 146 из 340

	005 0	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	0,000 04	0,001 16	2 0 2 6	
	011 4	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	0,000 0811	0,002 5575 7	2 0 2 6	
МАФ 4	007 6	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	2 0 2 6		
	007 7	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	0,000 0010 56	0,000 0122 2	2 0 2 6		
Скважина А-346 (освоение)	025 3	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	026 2	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652	2 0 2 6	
Итого		0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82	0,004 2495 4	0,087 1200 82		
(0627) Этилбензол (675)																											
АГЗУ СЕВЕР-1	005 4	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	2 0 2 6	
	005 5	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	2 0 2 6	
АГЗУ СЕВЕР-2	005 6	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	2 0 2 6	
	005 7	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	2 0 2 6	
МАФ 1	007 0	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	0,000 01	0,000 0011	2 0 2 6	



стр. 147 из 340

[illegible]

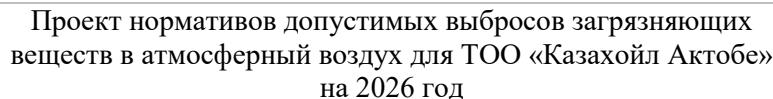


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 148 из 340

ПЛОЩА ДКА №4	016 2	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	0,000 0005	0,000 0001 4	2 0 2 6
ГАЗОПО РШНЕВА Я ЭЛЕКТР ОСТАНЦ ИЯ	031 6	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	031 7	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	031 8	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	031 9	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	032 0	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	032 1	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	032 2	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
	032 3	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	0,000 0003 4	0,000 0065	2 0 2 6
ТРС №1	001 0	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	0,000 0008 1	0,000 0035	2 0 2 6
КРС №1	002 3	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	2 0 2 6
КРС №2	002 7	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4							0,000 0011 8	0,000 0100 4	2 0 2 6



стр. 149 из 340

[illegible]

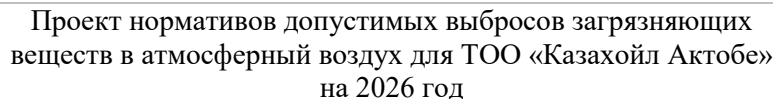


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

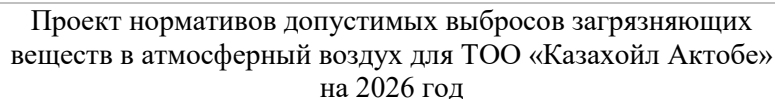
стр. 150 из 340

КРС №8	023 7	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6
	023 8	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6
	023 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6
	024 5	0,000 0014 67	0,000 0105 05	0,000 0014 67	0,000 0105 05																	0,000 0014 67	0,000 0105 05	2 0 2 6
	024 6	0,000 0005 87	0,000 0018 4	0,000 0005 87	0,000 0018 4																	0,000 0005 87	0,000 0018 4	2 0 2 6
	024 7	0,000 0003 33	0,000 0041 58	0,000 0003 33	0,000 0041 58																	0,000 0003 33	0,000 0041 58	2 0 2 6
	024 8	0,000 0005 9	0,000 0027 39	0,000 0005 9	0,000 0027 39																	0,000 0005 9	0,000 0027 39	2 0 2 6
	032 7					0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4	0,000 0011 8	0,000 0100 4											
Производ ство:	025 4	0,000 0001 44	2,000 0000 E-08	0,000 0001 44	2,000 0000 E-08																	0,000 0001 44	2,000 0000 E-08	2 0 2 6
	025 5	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6
	025 6	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6
	025 7	0,000 0024 75	0,000 0131 9	0,000 0024 75	0,000 0131 9																	0,000 0024 75	0,000 0131 9	2 0 2 6



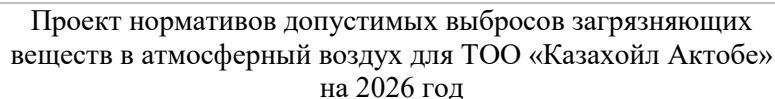
стр. 151 из 340

[illegible]



стр. 152 из 340

[illegible]



стр. 153 из 340

[illegible]

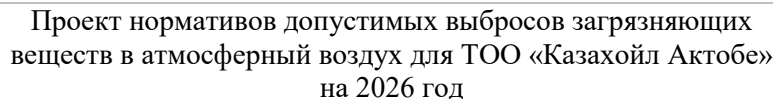


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

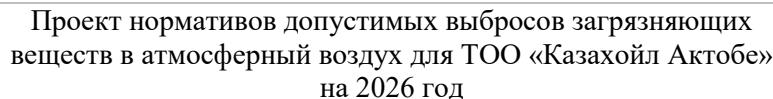
стр. 154 из 340

	026 0	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2	2 0 2 6
	026 1	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	2 0 2 6	
КРС №7	024 4	0,001 6666 67	0,000 216	0,001 6666 67	0,000 216																		0,001 6666 67	0,000 216	2 0 2 6	
	032 4					0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242													
КРС №8	023 7	0,022 5	0,117 24	0,022 5	0,117 24																		0,022 5	0,117 24	2 0 2 6	
	023 8	0,022 5	0,117 24	0,022 5	0,117 24																		0,022 5	0,117 24	2 0 2 6	
	023 9	0,022 5	0,117 24	0,022 5	0,117 24																		0,022 5	0,117 24	2 0 2 6	
	024 5	0,014 6666 67	0,095 5	0,014 6666 67	0,095 5																		0,014 6666 67	0,095 5	2 0 2 6	
	024 6	0,005 8666 67	0,016 725	0,005 8666 67	0,016 725																		0,005 8666 67	0,016 725	2 0 2 6	
	024 7	0,003 3333 33	0,037 8	0,003 3333 33	0,037 8																		0,003 3333 33	0,037 8	2 0 2 6	
	024 8	0,005 9	0,024 9	0,005 9	0,024 9																		0,005 9	0,024 9	2 0 2 6	
	032 7					0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242	0,011 8	0,091 242													
Производ ство:	025 4	0,001 6666 67	0,000 216	0,001 6666 67	0,000 216																		0,001 6666 67	0,000 216	2 0 2 6	



стр. 155 из 340

[illegible]



стр. 156 из 340

[illegible]

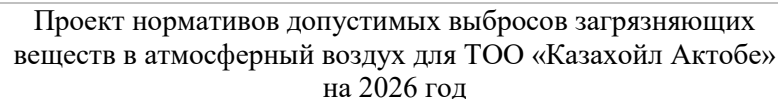


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

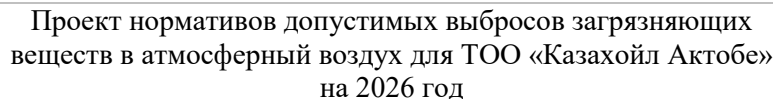
стр. 157 из 340

УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	010 7	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	2 0 2 6
ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	010 8	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	0,000 06	0,001 99	2 0 2 6
КРС №1	002 2	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83	0,002 0361 3	0,000 8796 08	0,001 7693 96	0,000 7643 79	0,001 6879 88	0,000 7292 11	0,001 6452 49	0,000 7107 48	0,001 7300 5	0,000 7473 82	0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
КРС №2	002 6	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83	0,002 0361 3	0,000 8796 08	0,001 7693 96	0,000 7643 79	0,001 6879 88	0,000 7292 11					0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
КРС №3	030 2	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83	0,002 0361 3	0,000 8796 08	0,001 7693 96	0,000 7643 79							0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
КРС №4	030 5	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83											0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
КРС №5	030 8	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83											0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
КРС №6	031 1	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,000 3305 06	0,000 1427 79	0,003 5744 35	0,001 5441 56	0,004 75	0,002 0501 08	0,003 1681 35	0,001 3686 34	0,002 6351 46	0,001 1383 83											0,000 3305 06	0,000 1427 79	2 0 2 6
Освоение и испытание скважин	008 8	0,001 88	0,000 81	0,001 88	0,000 81	0,003 5745 6	0,001 5442 1	0,004 7451 11	0,002 0498 88	0,002 1122 97	0,000 9125 12	0,002 6352 82	0,001 1384 42	0,002 0358 2	0,000 8794 74	0,001 7693 94	0,000 7643 78	0,001 6879 88	0,000 7292 11	0,001 6454 36	0,000 7108 28	0,001 7385 58	0,000 7510 57	0,001 88	0,000 81	2 0 2 6
	023 3	0,001 88	0,000 81	0,001 88	0,000 81	0,003 5745 6	0,001 5442 1	0,004 75	0,002 05	0,002 1122 97	0,000 9125 12	0,002 6352 82	0,001 1384 42	0,002 0358 2	0,000 8794 74	0,001 7693 94	0,000 7643 78	0,001 6879 88	0,000 7292 11	0,001 6454 36	0,000 7108 28	0,001 7385 58	0,000 7510 57	0,001 88	0,000 81	2 0 2 6
	023 6					0,003 5745 6	0,001 5442 1			0,002 1122 97	0,000 9125 12			0,002 0358 2	0,000 8794 74	0,001 7693 94	0,000 7643 78	0,001 6879 88	0,000 7292 11	0,001 6454 36	0,000 7108 28	0,001 7385 58	0,000 7510 57			



стр. 159 из 340

[illegible]



стр. 160 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 161 из 340

																										2 6
KPC №1	002 3	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	002 5	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	0,000 6800 9	0,009 2254 6	2 0 2 6
KPC №2	002 7	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808					0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	002 9	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6					0,000 68	0,009 2254 6	2 0 2 6
KPC №3	030 0	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808							0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	030 1	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6							0,000 68	0,009 2254 6	2 0 2 6
KPC №4	030 3	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808											0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	030 4	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6											0,000 68	0,009 2254 6	2 0 2 6
KPC №5	030 6	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808											0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	030 7	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6											0,000 68	0,009 2254 6	2 0 2 6
KPC №6	030 9	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808											0,285 1666 67	2,189 808	2 0 2 6
	031 0	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6											0,000 68	0,009 2254 6	2 0



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 162 из 340

																										2 6
Скважина А-346 (освоение)	025 0	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	2 0 2 6
	025 1	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	2 0 2 6
	025 2	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	025 9	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28	2 0 2 6
	026 0	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8	2 0 2 6
	026 1	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64	2 0 2 6
КРС №7	024 4	0,04	0,005 4	0,04	0,005 4																			0,04	0,005 4	2 0 2 6
	032 4					0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808													
	032 5					0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6	0,000 68	0,009 2254 6													
КРС №8	023 7	0,54	2,931	0,54	2,931																			0,54	2,931	2 0 2 6
	023 8	0,54	2,931	0,54	2,931																			0,54	2,931	2 0 2 6
	023 9	0,54	2,931	0,54	2,931																			0,54	2,931	2 0 2 6

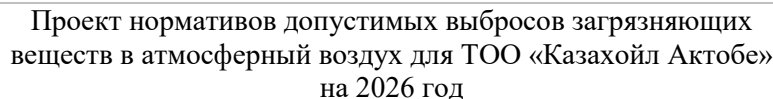


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 163 из 340

	024 5	0,354 4444 44	2,292	0,354 4444 44	2,292																		0,354 4444 44	2,292	2 0 2 6
	024 6	0,141 7777 78	0,401 4	0,141 7777 78	0,401 4																		0,141 7777 78	0,401 4	2 0 2 6
	024 7	0,080 5555 56	0,907 2	0,080 5555 56	0,907 2																		0,080 5555 56	0,907 2	2 0 2 6
	024 8	0,142 5833 33	0,597 6	0,142 5833 33	0,597 6																		0,142 5833 33	0,597 6	2 0 2 6
	032 7					0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808	0,285 1666 67	2,189 808												
Производ ство:	025 4	0,04	0,005 4	0,04	0,005 4																		0,04	0,005 4	2 0 2 6
	025 5	0,54	2,931	0,54	2,931																		0,54	2,931	2 0 2 6
	025 6	0,54	2,931	0,54	2,931																		0,54	2,931	2 0 2 6
	025 7	0,54	2,931	0,54	2,931																		0,54	2,931	2 0 2 6
	025 8	0,354 4444 44	2,292	0,354 4444 44	2,292																		0,354 4444 44	2,292	2 0 2 6
	026 3	0,141 7777 78	0,401 4	0,141 7777 78	0,401 4																		0,141 7777 78	0,401 4	2 0 2 6
	026 4	0,080 5555 56	0,907 2	0,080 5555 56	0,907 2																		0,080 5555 56	0,907 2	2 0 2 6



стр. 164 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 165 из 340

Итого		0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	0,000 01	0,000 008	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																														
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 3	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	0,000 62	0,019 62	2 0 2 6
	602 4	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	0,001 64	0,051 7	2 0 2 6
	602 5	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	0,002 19	0,068 92	2 0 2 6
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	612 7	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	0,000 48	0,014 75	2 0 2 6
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	612 8	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	0,002 12	0,065 35	2 0 2 6
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	620 4	0,000 0025 52	0,000 0804 808	0,000 0025 52	0,000 0804 808	0,000 003	0,000 09	0,000 0033 823	0,000 1066 644	0,000 0038 156	0,000 1203 292	0,000 0042 643	0,000 1344 803	0,000 0061 027	0,000 1924 559	0,000 0068 6	0,000 2163 36	0,000 0076 509	0,000 2412 774	0,000 0081 445	0,000 2568 437	0,000 0085 245	0,000 2688 28	0,000 0025 52	0,000 0804 808	2 0 2 6				
	620 5	0,000 0028 365	0,000 0894 533	0,000 0028 365	0,000 0894 533	0,000 003	0,000 1	0,000 0037 594	0,000 1185 561	0,000 0042 41	0,000 1337 442	0,000 0047 398	0,000 1494 731	0,000 0067 831	0,000 2139 121	0,000 0076 248	0,000 2404 545	0,000 0085 038	0,000 2681 766	0,000 0090 525	0,000 2854 783	0,000 0094 748	0,000 2987 987	0,000 0028 365	0,000 0894 533	2 0 2 6				
КРС №1	601 3	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6		
КРС №2	601 4	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2					0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6				
КРС №3	630 0	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2							0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6				



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 166 из 340

КРС №4	630 1	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2											0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6	
КРС №5	630 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2											0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6	
КРС №6	630 3	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2											0,000 0033 33	0,000 0043 2	2 0 2 6	
Скважина А-346 (освоение)	626 0	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	2 0 2 6
Скважина А-351 (освоение)	627 3	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	2 0 2 6
КРС №7	622 7					0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2														
КРС №8	622 8					0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2	0,000 0033 33	0,000 0043 2														
	625 2	0,000 0231 56	0,000 1145 2	0,000 0231 56	0,000 1145 2																			0,000 0231 56	0,000 1145 2	2 0 2 6	
	625 5	0,000 1010 8	0,000 5241 6	0,000 1010 8	0,000 5241 6																			0,000 1010 8	0,000 5241 6	2 0 2 6	
Производ ство:	626 5	0,000 0231 56	0,000 1145 2	0,000 0231 56	0,000 1145 2																			0,000 0231 56	0,000 1145 2	2 0 2 6	
	626 8	0,000 1010 8	0,000 5241 6	0,000 1010 8	0,000 5241 6																			0,000 1010 8	0,000 5241 6	2 0 2 6	
Итого		0,007 3405 385	0,221 8276 141	0,007 3405 385	0,221 8276 141	0,007 0993 44	0,220 5789 6	0,007 1004 857	0,220 6141 805	0,007 1014 006	0,220 6430 334	0,007 1023 481	0,220 6729 134	0,007 0895 648	0,220 7737 28	0,007 0911 638	0,220 8241 505	0,007 0895 007	0,220 8724 94	0,007 0872 1	0,220 9010 42	0,007 0880 123	0,220 9263 467	0,007 3405 385	0,221 8276 141		
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)																											
КРС №7	624 9	0,000 3056	0,000 088	0,000 3056	0,000 088																			0,000 3056	0,000 088	2 0	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 167 из 340

																										2 6	
Производ ство:	626 2	0,000 3056	0,000 088	0,000 3056	0,000 088																			0,000 3056	0,000 088	2 0 2 6	
Итого		0,000 6112	0,000 176	0,000 6112	0,000 176																			0,000 6112	0,000 176		
(0405) Пентан (450)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 5	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	2 0 2 6	
Итого		0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6	0,000 08	0,002 6		
(0410) Метан (727*)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 3	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	0,007 83	0,247 04	2 0 2 6	
	602 4	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	0,020 64	0,650 9	2 0 2 6	
	602 5	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	0,027 51	0,867 62	2 0 2 6	
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	612 7	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	0,006 02	0,185 72	2 0 2 6	
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	612 8	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	0,026 67	0,822 73	2 0 2 6	
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	620 4	0,000 0603 468	0,001 9030 959	0,000 0603 468	0,001 9030 959	0,000 1	0,002 21	0,000 0799 8	0,002 5222 496	0,000 0902 262	0,002 8453 736	0,000 1008 372	0,003 1800 005	0,000 1443 089	0,004 5509 247	0,000 1622 148	0,005 1156 074	0,000 1809 166	0,005 7053 872	0,000 1925 887	0,006 0734 767	0,000 2015 748	0,006 3568 638	0,000 0603 468	0,001 9030 959	2 0 2 6	
	620 5	0,000 0670 746	0,002 1152 654	0,000 0670 746	0,002 1152 654	0,000 1	0,002 45	0,000 0888 967	0,002 8034 464	0,000 1002 852	0,003 1625 944	0,000 1120 791	0,003 5345 275	0,000 1603 974	0,005 0582 913	0,000 1802 996	0,005 6859 286	0,000 2010 864	0,006 3414 608	0,000 2140 597	0,006 7505 873	0,000 2240 477	0,007 0655 682	0,000 0670 746	0,002 1152 654	2 0 2 6	

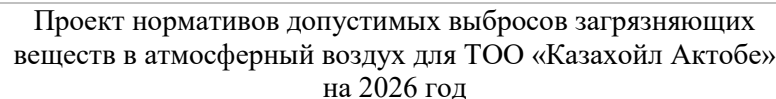


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

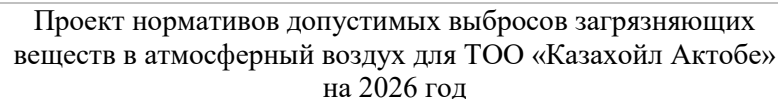
стр. 168 из 340

Итого		0,088 7974 214	2,778 0283 613	0,088 7974 214	2,778 0283 613	0,088 87	2,778 67	0,088 8388 767	2,779 3356 96	0,088 8605 114	2,780 0179 68	0,088 8829 163	2,780 7245 28	0,088 9747 063	2,783 6192 16	0,089 0125 144	2,784 8115 36	0,089 0520 03	2,786 0568 48	0,089 0766 484	2,786 8340 64	0,089 0956 225	2,787 4324 32	0,088 7974 214	2,778 0283 613		
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 5	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	2 0 2 6
Итого		0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	0,025 52	0,000 81	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)																											
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 3	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	0,219 61	0,006 96	2 0 2 6
	602 4	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	0,578 62	0,018 35	2 0 2 6
	602 5	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	0,771 28	0,024 46	2 0 2 6
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	612 7	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	0,165 1	0,005 35	2 0 2 6
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	612 8	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	0,731 37	0,023 71	2 0 2 6
КРС №1	601 3	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	2 0 2 6	
КРС №2	601 4	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2						0,004 0255 56	0,005 2171 2	2 0 2 6
КРС №3	630 0	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2	0,004 0255 56	0,005 2171 2								0,004 0255 56	0,005 2171 2	2 0 2 6



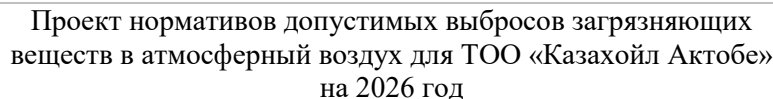
стр. 169 из 340

[illegible]



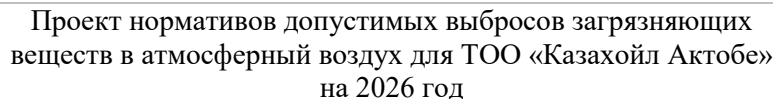
стр. 170 из 340

[illegible]



стр. 171 из 340

[illegible]



стр. 172 из 340

Итого		0,000 2139 4	0,000 2352	0,000 2139 4	0,000 2352	0,000 2528 2	0,000 2856	0,000 2528 2	0,000 2856	0,000 2528 2	0,000 2856	0,000 2528 2	0,000 2856	0,000 1556 2	0,000 1596	0,000 1556 2	0,000 1596	0,000 1361 8	0,000 1344	0,000 1167 4	0,000 1092	0,000 1167 4	0,000 1092	0,000 2139 4	0,000 2352			
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																												
МАФ 4	622 2	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	2 0 2 6	
ПЛОЩА ДКА №4	622 6	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	2 0 2 6
КРС №1	601 3	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0079 2	2 0 2 6	
КРС №2	601 4	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2					0,000 0061 1	0,000 0079 2	2 0 2 6		
КРС №3	630 0	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2							0,000 0061 1	0,000 0079 2	2 0 2 6		
КРС №4	630 1	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2											0,000 0061 1	0,000 0079 2	2 0 2 6		
КРС №5	630 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2											0,000 0061 1	0,000 0079 2	2 0 2 6		
КРС №6	630 3	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2											0,000 0061 1	0,000 0079 2	2 0 2 6		
Скважина А-346 (освоение)	626 0	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0132	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	627 3	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0132	2 0 2 6	
КРС №7	622 7					0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2															



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 173 из 340

КРС №8	622 8					0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2	0,000 0061 1	0,000 0079 2														
Итого		0,918 8172 4	3,645 0739 2	0,918 8172 4	3,645 0739 2	0,918 8294 6	3,645 0897 6	0,918 8294 6	3,645 0897 6	0,918 8294 6	3,645 0897 6	0,918 8294 6	3,645 0897 6	0,918 7989 1	3,645 0501 6	0,918 7989 1	3,645 0501 6	0,918 7928	3,645 0422 4	0,918 7866 9	3,645 0343 2	0,918 7866 9	3,645 0343 2	0,918 8172 4	3,645 0739 2		
(0621) Метилбензол (349)																											
КРС №1	601 3	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
КРС №2	601 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4					0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
КРС №3	630 0	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4							0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
КРС №4	630 1	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4											0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
КРС №5	630 2	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4											0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
КРС №6	630 3	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4											0,000 0122 2	0,000 0158 4	2 0 2 6	
Скважина А-346 (освоение)	626 0	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6	
Скважина А-351 (освоение)	627 3	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6	
КРС №7	622 7					0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4														
КРС №8	622 8					0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4	0,000 0122 2	0,000 0158 4														
Итого		0,000 1344 8	0,000 1478 4	0,000 1344 8	0,000 1478 4	0,000 1589 2	0,000 1795 2	0,000 1589 2	0,000 1795 2	0,000 1589 2	0,000 1795 2	0,000 1589 2	0,000 1795 2	0,000 0978 2	0,000 1003 2	0,000 0978 2	0,000 1003 2	0,000 0856	0,000 0844 8	0,000 0733 8	0,000 0686 4	0,000 0733 8	0,000 0686 4	0,000 1344 8	0,000 1478 4		



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 174 из 340

(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)																										
ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	602 3	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	0,000 02	0,000 74	2 0 2 6
	602 4	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	0,000 06	0,001 95	2 0 2 6
УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	612 7	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	0,000 02	0,000 56	2 0 2 6
УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	612 8	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	0,000 08	0,002 47	2 0 2 6
Итого		0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	0,000 18	0,005 72	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))																										
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	620 4	3,070 0000 E-08	0,000 0009 696	3,070 0000 E-08	0,000 0009 696	4,000 0000 E-08	0,000 0011	4,080 0000 E-08	0,000 0012 851	4,600 0000 E-08	0,000 0014 497	5,140 0000 E-08	0,000 0016 202	7,350 0000 E-08	0,000 0023 187	8,270 0000 E-08	0,000 0026 065	9,220 0000 E-08	0,000 0029 07	9,810 0000 E-08	0,000 0030 945	0,000 0001 027	0,000 0032 389	3,070 0000 E-08	0,000 0009 696	2 0 2 6
	620 5	3,420 0000 E-08	0,000 0010 778	3,420 0000 E-08	0,000 0010 778	4,000 0000 E-08	0,000 0013	4,530 0000 E-08	0,000 0014 284	5,110 0000 E-08	0,000 0016 114	5,710 0000 E-08	0,000 0018 009	8,170 0000 E-08	0,000 0025 773	9,190 0000 E-08	0,000 0028 97	0,000 0001 025	0,000 0032 31	0,000 0001 091	0,000 0034 395	0,000 0001 142	0,000 0036	3,420 0000 E-08	0,000 0010 778	2 0 2 6
Итого		6,490 0000 E-08	0,000 0020 474	6,490 0000 E-08	0,000 0020 474	8,000 0000 E-08	0,000 0024	8,610 0000 E-08	0,000 0027 135	9,710 0000 E-08	0,000 0030 611	0,000 0000 085	0,000 0034 211	0,000 0001 552	0,000 0048 96	0,000 0001 746	0,000 0055 035	0,000 0001 947	0,000 0061 38	0,000 0002 072	0,000 0065 34	0,000 0002 169	0,000 0068 389	6,490 0000 E-08	0,000 0020 474	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)																										
КРС №8	625 3	0,000 1667	0,000 2844	0,000 1667	0,000 2844																			0,000 1667	0,000 2844	2 0 2 6
	625 4	0,000 1667	0,000 0711	0,000 1667	0,000 0711																			0,000 1667	0,000 0711	2 0 2 6
Производство:	626 6	0,000 1667	0,000 2844	0,000 1667	0,000 2844																			0,000 1667	0,000 2844	2 0 2 6

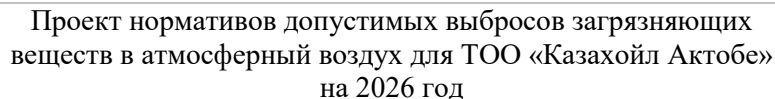


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 175 из 340

	626 7	0,000 1667	0,000 0711	0,000 1667	0,000 0711																				0,000 1667	0,000 0711	2 0 2 6	
Итого		0,000 6668	0,000 711	0,000 6668	0,000 711																				0,000 6668	0,000 711		
(2752) Уайт-спирит (1294*)																												
МАФ 4	622 2	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	0,675	0,093 75	2 0 2 6	
ПЛОЩА ДКА №4	622 6	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	0,825	2,97	2 0 2 6
Итого		0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75	3,645	0,918 75		
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)																												
КРС №8	625 2	0,008 2468 44	0,040 7854 8	0,008 2468 44	0,040 7854 8																				0,008 2468 44	0,040 7854 8	2 0 2 6	
	625 5	0,035 9989 2	0,186 6758 4	0,035 9989 2	0,186 6758 4																				0,035 9989 2	0,186 6758 4	2 0 2 6	
	625 8	0,026 67	0,207 36	0,026 67	0,207 36																				0,026 67	0,207 36	2 0 2 6	
	625 9	0,017	0,129 6	0,017	0,129 6																				0,017	0,129 6	2 0 2 6	
Производ ство:	626 5	0,008 2468 44	0,040 7854 8	0,008 2468 44	0,040 7854 8																				0,008 2468 44	0,040 7854 8	2 0 2 6	
	626 8	0,035 9989 2	0,186 6758 4	0,035 9989 2	0,186 6758 4																				0,035 9989 2	0,186 6758 4	2 0 2 6	
	627 1	0,026 67	0,207 36	0,026 67	0,207 36																				0,026 67	0,207 36	2 0 2 6	
	627 2	0,017	0,129 6	0,017	0,129 6																				0,017	0,129 6	2 0	



стр. 176 из 340

																										2 6
Итого		0,175 8315 28	1,128 8426 4	0,175 8315 28	1,128 8426 4																		0,175 8315 28	1,128 8426 4		
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент),(494)																										
КРС №7	625 0	0,035	0,005 04	0,035	0,005 04																		0,035	0,005 04	2 0 2 6	
	625 1	0,007	0,001	0,007	0,001																		0,007	0,001	2 0 2 6	
КРС №8	625 6	0,024 6	0,190 9	0,024 6	0,190 9																		0,024 6	0,190 9	2 0 2 6	
	625 7	0,092 59	0,034 56	0,092 59	0,034 56																		0,092 59	0,034 56	2 0 2 6	
Производ ство:	626 3	0,035	0,005 04	0,035	0,005 04																		0,035	0,005 04	2 0 2 6	
	626 4	0,007	0,001	0,007	0,001																		0,007	0,001	2 0 2 6	
	626 9	0,024 6	0,190 9	0,024 6	0,190 9																		0,024 6	0,190 9	2 0 2 6	
	627 0	0,092 59	0,034 56	0,092 59	0,034 56																		0,092 59	0,034 56	2 0 2 6	
Итого		0,318 38	0,463	0,318 38	0,463																		0,318 38	0,463		
Итого по неорганизованн ым источникам:		2,589 6229 446	14,51 3167 933	2,589 6229 446	14,51 3167 933	2,087 5174 64	12,92 9550 4	2,087 5002 505	12,93 0650 796	2,087 5358 477	12,93 1773 393	2,087 5727 123	12,93 2935 953	2,059 9460 017	12,90 1698 816	2,060 0082 107	12,90 3660 636	2,054 5176 364	12,89 8509 648	2,049 0026 394	12,89 2588 464	2,049 0338 59	12,89 3573 0071	2,589 6229 446	14,51 3167 933	
Всего по объекту:		1369, 9628 33	6879, 9610 09	1369, 9628 33	6879, 9610 09	2364, 9956 56	7054, 2154 12	2690, 6961 22	6977, 0422 18	2289, 2170 6	6822, 6170 14	2224, 2440 7	6847, 3604 56	2525, 9926 17	6834, 7166 74	2588, 5158 86	4672, 9745 65	2699, 0965 04	4747, 6606 34	2714, 7263 7	4759, 2253 38	2750, 1394 77	4780, 8595 53	1369, 9628 33	6879, 9610 09	

Таблица 4.3-2 - Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кожасай

Актюбинская область, Месторождение Кожасай 2026 год

Прои-зводст-во цех, участ-ок	Но-мер ис-точ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ											Нормативы выбросов загрязняющих веществ												г о д о с-т и ж е н и я Н Д В		
		существующе-е положение на 2026 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год		на 2032 год		на 2033 год		на 2034 год		на 2035 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с		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	27	
Организованные источники														Организованные источники													
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа(274)																											
Устан-овка подго-товки топли-вного газа	0101	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	2026	
Итого		0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949	0,0000208	0,000655949		
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)																											
Устан-овка подго-товки топли-вного газа	0101	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	2026	
Итого		0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534	0,00000056	0,000017534		
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)																											



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 178 из 340

Строительств о вертикальн ой скважины К-347	027 1	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08																	0,213 3333 33	0,142 08	2 0 2 6
	027 2	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8																	0,704	0,524 8	2 0 2 6
	027 3	0,375 4666 67	0,119 0407	0,375 4666 67	0,119 0407																	0,375 4666 67	0,119 0407	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-402Н Н	028 3	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08																	0,213 3333 33	0,142 08	2 0 2 6
	028 4	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8																	0,704	0,524 8	2 0 2 6
	028 5	0,375 4666 67	0,119 0407	0,375 4666 67	0,119 0407																	0,375 4666 67	0,119 0407	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-417Н Н	029 5	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08																	0,213 3333 33	0,142 08	2 0 2 6
	029 6	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8																	0,704	0,524 8	2 0 2 6
	029 7	0,375 4666 67	0,119 0407	0,375 4666 67	0,119 0407																	0,375 4666 67	0,119 0407	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-418Н Н	030 8	0,213 3333 33	0,142 08	0,213 3333 33	0,142 08																	0,213 3333 33	0,142 08	2 0 2 6
	030 9	0,704	0,524 8	0,704	0,524 8																	0,704	0,524 8	2 0 2 6
	031 0	0,375 4666 67	0,119 0407	0,375 4666 67	0,119 0407																	0,375 4666 67	0,119 0407	2 0 2 6

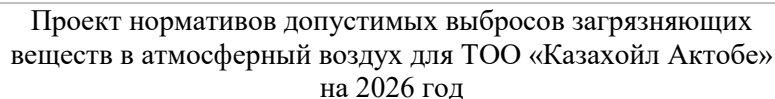


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

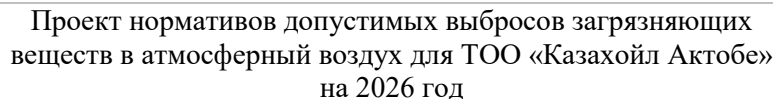
стр. 179 из 340

Освое ние и испыт ание скваж ин	007 7	1,549 3824	0,669 3331 97	1,549 3824	0,669 3331 97	3,913 1232	1,690 4692 22	2,449 2816	1,058 0896 51	3,143 3328	1,357 9197 7	2,364 06	1,021 2739 2	1,861 044	0,803 9710 08	2,007 6168	0,867 2904 58	1,813 7304	0,783 5315 33	1,691 0808	0,730 5469 06			1,549 3824	0,669 3331 97	2 0 2 6
	011 1	1,549 3824	0,669 3331 97	1,549 3824	0,669 3331 97	3,913 1232	1,690 4692 22	2,449 2816	1,058 0896 51	3,143 3328	1,357 9197 7	2,364 06	1,021 2739 2	1,861 044	0,803 9710 08	2,007 6168	0,867 2904 58	1,813 7304	0,783 5315 33	1,691 0808	0,730 5469 06			1,549 3824	0,669 3331 97	2 0 2 6
	011 2	1,549 3824	0,669 3331 97	1,549 3824	0,669 3331 97	3,913 1496	1,690 4806 27	2,449 2816	1,058 0896 51	3,143 3328	1,357 9197 7	2,364 06	1,021 2739 2	1,861 044	0,803 9710 08	2,007 6168	0,867 2904 58	1,813 7304	0,783 5315 33	1,691 0808	0,730 5469 06			1,549 3824	0,669 3331 97	2 0 2 6
КРС №1	004 3	0,700 0416	0,302 4179 71	0,700 0416	0,302 4179 71	3,913 1352	1,690 4744 06	2,449 3872	1,058 1352 7	3,143 2536	1,357 8855 55	2,364 3	1,021 3776					0,783 4828 03	0,783 4828 03					0,700 0416	0,302 4179 71	2 0 2 6
	004 4	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74					0,091 5555 56	2,888 74	2 0 2 6
КРС №2	004 7	0,700 0459 2	0,302 4198 37	0,700 0459 2	0,302 4198 37	3,913 1229 6	1,690 4691 19	2,449 3881 6	1,058 1356 85	3,143 2536	1,357 8855 55	2,364 3	1,021 3776											0,700 0459 2	0,302 4198 37	2 0 2 6
	004 8	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74					0,091 5555 56	2,888 74	2 0 2 6
КРС №3	012 4	0,700 0459 2	0,302 4198 37	0,700 0459 2	0,302 4198 37	3,913 1229 6	1,690 4691 19	2,449 3881 6	1,058 1356 85	3,143 2536	1,357 8855 55	2,364 3	1,021 3776											0,700 0459 2	0,302 4198 37	2 0 2 6
	012 6	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74					0,091 5555 56	2,888 74	2 0 2 6
КРС №4	024 5	0,700 0459 2	0,302 4198 37	0,700 0459 2	0,302 4198 37	3,913 1229 6	1,690 4691 19	2,449 3881 6	1,058 1356 85	3,143 2536	1,357 8855 55	2,364 3	1,021 3776											0,700 0459 2	0,302 4198 37	2 0 2 6
	024 6	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74	0,091 5555 56	2,888 74					0,091 5555 56	2,888 74	2 0 2 6
КРС №5	024 8	0,700 0459 2	0,302 4198 37	0,700 0459 2	0,302 4198 37	3,913 1229 6	1,690 4691 19	2,449 3881 6	1,058 1356 85	3,143 2536	1,357 8855 55	2,364 3	1,021 3776											0,700 0459 2	0,302 4198 37	2 0 2 6



стр. 180 из 340

[illegible]



стр. 181 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 182 из 340

топли вного газа	013 0	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	0,002 6700 52	0,036 1346 98	2 0 2 6	
	013 1	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	0,002 826	0,021 9749 76	2 0 2 6	
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	0,032	0,32	2 0 2 6
Итого		64,37 2226 477	110,5 8137 5603	64,37 2226 477	110,5 8137 5603	93,69 4269 773	112,5 3497 6886	84,11 8003 455	105,5 8575 4998	94,73 0490 173	111,8 3846 459	90,36 8503 773	111,0 7838 5174	42,08 5065 773	77,66 8760 838	34,17 5659 178	72,09 2509 588	24,78 0067 776	65,98 6275 216	18,71 6392 837	44,69 5758 532	11,77 7730 437	41,21 4737 814	64,37 2226 477	110,5 8137 5603		
(0302) Азотная кислота (5)																											
Устан овка подго товки топли вного газа	010 1	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	2 0 2 6	
Итого		0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95	0,000 0083 3	0,000 2626 95		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)																											
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 1	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088																			0,034 6666 67	0,023 088	2 0 2 6	
	027 2	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28																			0,114 4	0,085 28	2 0 2 6	
	027 3	0,061 0133 33	0,019 344	0,061 0133 33	0,019 344																			0,061 0133 33	0,019 344	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой	028 3	0,034 6666 67	0,023 088	0,034 6666 67	0,023 088																			0,034 6666 67	0,023 088	2 0 2 6	
	028 4	0,114 4	0,085 28	0,114 4	0,085 28																			0,114 4	0,085 28	2 0	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 183 из 340

скважины К-402НН																									26	
	0285	0,06101333	0,019344	0,06101333	0,019344																		0,06101333	0,019344	2026	
Строительство вертикальной скважины К-417НН	0295	0,03466667	0,023088	0,03466667	0,023088																		0,03466667	0,023088	2026	
	0296	0,1144	0,08528	0,1144	0,08528																		0,1144	0,08528	2026	
	0297	0,06101333	0,019344	0,06101333	0,019344																		0,06101333	0,019344	2026	
Строительство вертикальной скважины К-418НН	0308	0,03466667	0,023088	0,03466667	0,023088																		0,03466667	0,023088	2026	
	0309	0,1144	0,08528	0,1144	0,08528																		0,1144	0,08528	2026	
	0310	0,06101333	0,019344	0,06101333	0,019344																		0,06101333	0,019344	2026	
Освоение и испытание скважин	0077	0,25177464	0,108766644	0,25177464	0,108766644	0,63588252	0,274701249	0,39800826	0,171939568	0,51079158	0,220661963	0,38415975	0,165957012	0,30241965	0,130645289	0,32623773	0,140934699	0,29473119	0,127323874	0,27480063	0,118713872			0,25177464	0,108766644	2026
	0111	0,25177464	0,108766644	0,25177464	0,108766644	0,63588252	0,274701249	0,39800826	0,171939568	0,51079158	0,220661963	0,38415975	0,165957012	0,30241965	0,130645289	0,32623773	0,140934699	0,29473119	0,127323874	0,27480063	0,118713872			0,25177464	0,108766644	2026
	0112	0,25177464	0,108766644	0,25177464	0,108766644	0,63588681	0,274703102	0,39800826	0,171939568	0,51079158	0,220661963	0,38415975	0,165957012	0,30241965	0,130645289	0,32623773	0,140934699	0,29473119	0,127323874	0,27480063	0,118713872			0,25177464	0,108766644	2026
КРС №1	0043	0,11375676	0,04914292	0,11375676	0,04914292	0,63588447	0,274702091	0,39802542	0,171946981	0,51077871	0,220656403	0,38419875	0,16597386					0,29471286	0,127315956					0,11375676	0,04914292	2026
	0044	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025	0,01487778	0,46942025					0,01487778	0,46942025	2026

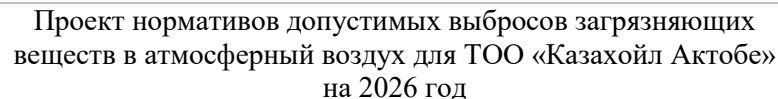


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 184 из 340

																										2
																										6
KPC №2	004 7	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,635 8824 81	0,274 7012 32	0,398 0255 76	0,171 9470 49	0,510 7787 1	0,220 6564 03	0,384 1987 5	0,165 9738 6											0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	004 8	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5							0,014 8777 78	0,469 4202 5	2
KPC №3	012 4	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,635 8824 81	0,274 7012 32	0,398 0255 76	0,171 9470 49	0,510 7787 1	0,220 6564 03	0,384 1987 5	0,165 9738 6											0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	012 6	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5							0,014 8777 78	0,469 4202 5	2
KPC №4	024 5	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,635 8824 81	0,274 7012 32	0,398 0255 76	0,171 9470 49	0,510 7787 1	0,220 6564 03	0,384 1987 5	0,165 9738 6											0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	024 6	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5							0,014 8777 78	0,469 4202 5	2
KPC №5	024 8	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,635 8824 81	0,274 7012 32	0,398 0255 76	0,171 9470 49	0,510 7787 1	0,220 6564 03	0,384 1987 5	0,165 9738 6											0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	024 9	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5							0,014 8777 78	0,469 4202 5	2
KPC №6	025 1	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,635 8824 81	0,274 7012 32	0,398 0255 76	0,171 9470 49	0,510 7787 1	0,220 6564 03	0,384 1987 5	0,165 9738 6											0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	025 2	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5							0,014 8777 78	0,469 4202 5	2
KPC №7	025 4	0,113 7574 62	0,049 1432 24	0,113 7574 62	0,049 1432 24																			0,113 7574 62	0,049 1432 24	2
	025 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5	0,014 8777 78	0,469 4202 5																			0,014 8777 78	0,469 4202 5	2



стр. 185 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 186 из 340

																										2 6
	008 0	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	2 0 2 6
	008 2	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	2 0 2 6
	008 3	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	0,451 9637 5	13,94 0731 48	2 0 2 6
	021 8	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33	0,010 4	0,069 3333 33
Устан овка осушк и газа	009 0	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	0,075 36	2,324 4641 28	2 0 2 6
факел ная устан овка УПГ	009 3	5,777 2901 08	5,729 6001 3	5,777 2901 08	5,729 6001 3	7,611 9001 08	6,780 8801 3	8,196 5234 76	6,576 0762 42	8,906 1733 98	7,154 1300 52	9,336 7401 08	7,522 9101 3	4,041 0901 08	3,195 5501 3	2,684 3455 46	2,258 2363 2	1,124 7801 08	1,179 8001 3	0,415 8101 08	0,689 7601 3	0,112 6801 08	0,480 2301 3	5,777 2901 08	5,729 6001 3	2 0 2 6
Устан овка подго товки топли вного газа	009 9	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	2 0 2 6
	013 0	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	0,000 4338 83	0,005 8718 88	2 0 2 6
	013 1	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	0,001 57	0,012 2083 2	2 0 2 6
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	0,052	0,005 2	2 0 2 6
Итого		12,18 3123 085	71,05 2431 252	12,18 3123 085	71,05 2431 252	16,94 7953 12	71,36 9762 415	15,39 1805 843	70,24 0475 606	17,11 6334 685	71,25 6622 793	16,40 7516 145	71,13 3192 76	8,561 4533 45	65,70 4054 431	7,276 1730 23	64,79 7918 851	5,916 7908 25	63,80 5656 142	4,764 0496 17	60,34 5948 68	3,636 5177 27	59,78 0277 064	12,18 3123 085	71,05 2431 252	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 187 из 340

(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)																										
Устан овка подго товки топли вного газа	010 1	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	2 0 2 6
Итого		0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	0,000 025	0,000 7884	
(0322) Серная кислота (517)																										
Устан овка подго товки топли вного газа	010 1	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2 0 2 6
Итого		2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	2,780 0000 E-08	0,000 0008 767	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)																										
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 1	0,013 8888 89	0,008 88	0,013 8888 89	0,008 88																			0,013 8888 89	0,008 88	2 0 2 6
	027 2	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8																			0,045 8333 33	0,032 8	2 0 2 6
	027 3	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44																			0,024 4444 44	0,007 44	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 402Н Н	028 3	0,013 8888 89	0,008 88	0,013 8888 89	0,008 88																			0,013 8888 89	0,008 88	2 0 2 6
	028 4	0,045 8333 33	0,032 8	0,045 8333 33	0,032 8																			0,045 8333 33	0,032 8	2 0 2 6
	028 5	0,024 4444 44	0,007 44	0,024 4444 44	0,007 44																			0,024 4444 44	0,007 44	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 188 из 340

Строительств о вертикальн ой скважины К-417НН	0295	0,01388889	0,00888	0,01388889	0,00888																		0,01388889	0,00888	2026	
	0296	0,04583333	0,0328	0,04583333	0,0328																		0,04583333	0,0328	2026	
	0297	0,02444444	0,00744	0,02444444	0,00744																		0,02444444	0,00744	2026	
Строительств о вертикальн ой скважины К-418НН	0308	0,01388889	0,00888	0,01388889	0,00888																		0,01388889	0,00888	2026	
	0309	0,04583333	0,0328	0,04583333	0,0328																		0,04583333	0,0328	2026	
	0310	0,02444444	0,00744	0,02444444	0,00744																		0,02444444	0,00744	2026	
Освоение и испытание скважин	0077	1,291152	0,55777664	1,291152	0,55777664	3,260936	1,408724352	2,041068	0,881741376	2,619444	1,131599808	1,97005	0,8510616	1,55087	0,66997584	1,673014	0,722742048	1,511442	0,652942944	1,409234	0,608789088			1,291152	0,55777664	2026
	0111	1,291152	0,55777664	1,291152	0,55777664	3,260936	1,408724352	2,041068	0,881741376	2,619444	1,131599808	1,97005	0,8510616	1,55087	0,66997584	1,673014	0,722742048	1,511442	0,652942944	1,409234	0,608789088			1,291152	0,55777664	2026
	0112	1,291152	0,55777664	1,291152	0,55777664	3,260958	1,408733856	2,041068	0,881741376	2,619444	1,131599808	1,97005	0,8510616	1,55087	0,66997584	1,673014	0,722742048	1,511442	0,652942944	1,409234	0,608789088			1,291152	0,55777664	2026
КРС №1	0043	0,583368	0,252014976	0,583368	0,252014976	3,260946	1,408728672	2,041156	0,881779392	2,619378	1,131571296	1,97025	0,851148					1,511348	0,652902336					0,583368	0,252014976	2026
	0044	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925	0,00777778	0,251925					0,00777778	0,251925	2026
КРС №2	0047	0,5833716	0,252016531	0,5833716	0,252016531	3,2609358	1,408724266	2,0411568	0,881779738	2,619378	1,131571296	1,97025	0,851148											0,5833716	0,252016531	2026

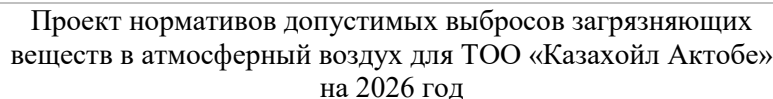


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 189 из 340

	004 8	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925					0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №3	012 4	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31	3,260 9358	1,408 7242 66	2,041 1568	0,881 7797 38	2,619 378	1,131 5712 96	1,970 25	0,851 148											0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6
	012 6	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925					0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №4	024 5	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31	3,260 9358	1,408 7242 66	2,041 1568	0,881 7797 38	2,619 378	1,131 5712 96	1,970 25	0,851 148											0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6
	024 6	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925					0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №5	024 8	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31	3,260 9358	1,408 7242 66	2,041 1568	0,881 7797 38	2,619 378	1,131 5712 96	1,970 25	0,851 148											0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6
	024 9	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925					0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №6	025 1	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31	3,260 9358	1,408 7242 66	2,041 1568	0,881 7797 38	2,619 378	1,131 5712 96	1,970 25	0,851 148											0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6
	025 2	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925					0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №7	025 4	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31																			0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6
	025 5	0,007 7777 78	0,251 925	0,007 7777 78	0,251 925																			0,007 7777 78	0,251 925	2 0 2 6
KPC №8	025 7	0,583 3716	0,252 0165 31	0,583 3716	0,252 0165 31																			0,583 3716	0,252 0165 31	2 0 2 6



стр. 190 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 191 из 340

Итого		46,11 4654 591	41,14 9090 747	46,11 4654 591	41,14 9090 747	74,79 6441 415	53,82 1787 484	66,81 6212 818	48,03 0822 578	75,65 9948 415	53,24 1515 568	72,02 4976 415	52,60 8367 722	31,78 8776 415	24,76 6862 442	25,19 7587 586	20,11 9993 066	18,22 6390 415	15,03 1456 09	12,72 5991 747	10,22 1512 186	6,943 7797 47	7,320 6649 22	46,11 4654 591	41,14 9090 747	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)																										
Строительств о вертикальн ой скважины К-347	027 1	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2																			0,033 3333 33	0,022 2	2 0 2 6
	027 2	0,11	0,082	0,11	0,082																			0,11	0,082	2 0 2 6
	027 3	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6																			0,058 6666 67	0,018 6	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-402Н Н	028 3	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2																			0,033 3333 33	0,022 2	2 0 2 6
	028 4	0,11	0,082	0,11	0,082																			0,11	0,082	2 0 2 6
	028 5	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6																			0,058 6666 67	0,018 6	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-417Н Н	029 5	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2																			0,033 3333 33	0,022 2	2 0 2 6
	029 6	0,11	0,082	0,11	0,082																			0,11	0,082	2 0 2 6
	029 7	0,058 6666 67	0,018 6	0,058 6666 67	0,018 6																			0,058 6666 67	0,018 6	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины	030 8	0,033 3333 33	0,022 2	0,033 3333 33	0,022 2																			0,033 3333 33	0,022 2	2 0 2 6
	030 9	0,11	0,082	0,11	0,082																			0,11	0,082	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 192 из 340

К-418НН	0310	0,05866667	0,0186	0,05866667	0,0186																			0,05866667	0,0186	2026
Освоение и испытание скважин	0077	35,84949	15,48697968	35,84949	15,48697968	90,54153	39,11394096	56,67128	24,48199296	72,73018	31,41943776	54,69943	23,63015376	43,06069	18,60221808	46,45208	20,06729856	41,96595	18,1292904	39,12809	16,90333488			35,84949	15,48697968	2026
	0111	35,84949	15,48697968	35,84949	15,48697968	90,54153	39,11394096	56,67128	24,48199296	72,73018	31,41943776	54,69943	23,63015376	43,06069	18,60221808	46,45208	20,06729856	41,96595	18,1292904	39,12809	16,90333488			35,84949	15,48697968	2026
	0112	35,84949	15,48697968	35,84949	15,48697968	90,54214	39,1142048	56,67128	24,48199296	72,73018	31,41943776	54,69943	23,63015376	43,06069	18,60221808	46,45208	20,06729856	41,96595	18,1292904	39,12809	16,90333488			35,84949	15,48697968	2026
КРС №1	0043	16,19931	6,99810192	16,19931	6,99810192	90,55188	39,11841216	56,68003	24,48577296	72,73644	31,42214208	54,71107	23,63518224					41,96801	18,13018032					16,19931	6,99810192	2026
	0044	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875					0,01222222	0,3778875	2026
КРС №2	0047	16,1994	6,9981408	16,1994	6,9981408	90,5516	39,1182912	56,6801	24,4858032	72,7364	31,4221248	54,71107	23,63518224											16,1994	6,9981408	2026
	0048	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875					0,01222222	0,3778875	2026
КРС №3	0124	16,1994	6,9981408	16,1994	6,9981408	90,5516	39,1182912	56,6801	24,4858032	72,7364	31,4221248	54,71107	23,63518224											16,1994	6,9981408	2026
	0126	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875					0,01222222	0,3778875	2026
КРС №4	0245	16,1994	6,9981408	16,1994	6,9981408	90,5516	39,1182912	56,6801	24,4858032	72,7364	31,4221248	54,71107	23,63518224											16,1994	6,9981408	2026
	0246	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875	0,01222222	0,3778875					0,01222222	0,3778875	2026



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 193 из 340

KPC №5	024 8	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408	90,55 16	39,11 8291 2	56,68 01	24,48 5803 2	72,73 64	31,42 2124 8	54,71 107	23,63 5182 24											16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	024 9	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875					0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6
KPC №6	025 1	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408	90,55 16	39,11 8291 2	56,68 01	24,48 5803 2	72,73 64	31,42 2124 8	54,71 107	23,63 5182 24											16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	025 2	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875					0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6
KPC №7	025 4	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408																			16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	025 5	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875																			0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6
KPC №8	025 7	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408																			16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	025 8	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875																			0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6
KPC №9	026 0	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408																			16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	026 1	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875																			0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6
KPC №10	026 3	16,19 94	6,998 1408	16,19 94	6,998 1408																			16,19 94	6,998 1408	2 0 2 6
	026 4	0,012 2222 22	0,377 8875	0,012 2222 22	0,377 8875																			0,012 2222 22	0,377 8875	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 194 из 340

ТРС №2	001 0	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	0,146 6666 67	0,029 8	2 0 2 6
УПН	005 2	172,2 6105	134,3 0195	172,2 6105	134,3 0195	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6118 4962 33	134,3 4962 33	172,2 6222	134,3 0275 33	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6247	134,3 4574 33	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6105	134,3 0195 33	172,2 6105	134,3 0195 33	2 0 2 6
	005 6	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	0,125	0,007 5	2 0 2 6
	010 6	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	2 0 2 6
	010 7	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	0,002 4544 44	0,019 4038 56	2 0 2 6
УПН	007 9	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	2 0 2 6
	008 0	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	2 0 2 6
	008 2	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	2 0 2 6
	008 3	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	0,081 3534 75	2,509 3316 66	2 0 2 6
	021 8	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67	0,01	0,066 6666 67
Устан овка осушк и газа	009 0	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	0,007 536	0,232 4464 13	2 0 2 6
факел ная устан овка УПН	009 3	822,6 1161	815,8 1217 832	822,6 1161	815,8 1217 832	1083, 8370 8	965,5 1926 832	1167, 0803 9	936,3 6445 851	1268, 1259 3	1018, 6627 6376	1329, 4323	1071, 1614 9832	575,4 0006	455,0 0745 832	382,2 1694	321,5 4561 688	160,1 544	167,9 8965 832	59,20 569	98,21 3908 32	16,04 388	68,38 0458 32	822,6 1161	815,8 1217 832	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 195 из 340

Устан овка подго товки топли вного газа	009 9	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	2 0 2 6	
	013 0	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	0,000 1325 4	0,001 7937 08	2 0 2 6	
	013 1	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	2 0 2 6	
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	0,005	0,05	2 0 2 6
Итого		1266, 0734 7088	1081, 2038 3596	1266, 0734 7088	1081, 2038 3596	2071, 8347 5199	1464, 5178 2566	1850, 2374 8199	1303, 7194 9913	2095, 7986 7199	1448, 4012 459	1994, 8596 0199	1430, 8096 5582	877,6 4472 1994	657,7 6071 5341	694,6 3719 1994	528,7 3790 5341	501,0 8285 1994	387,4 5431 2621	349,5 7921 8662	293,6 0319 0741	189,0 3313 8662	213,0 5973 6101	1266, 0734 7088	1081, 2038 3596		
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																											
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 4	0,000 516	0,000 0996	0,000 516	0,000 0996																			0,000 516	0,000 0996	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 402Н Н	028 6	0,000 516	0,000 0996	0,000 516	0,000 0996																			0,000 516	0,000 0996	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж	029 8	0,000 0576 6	0,000 0184 2	0,000 0576 6	0,000 0184 2																			0,000 0576 6	0,000 0184 2	2 0 2 6	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 196 из 340

ины К- 417Н Н																										
Строй- тельст- во верти- кальн- ой скваж- ины К- 418Н Н	031 1	0,000 0576 6	0,000 0184 2	0,000 0576 6	0,000 0184 2																		0,000 0576 6	0,000 0184 2	2 0 2 6	
Освое- ние и испыт- ание скваж- ин	007 7	0,027 79	0,012 0052 8	0,027 79	0,012 0052 8	0,070 2	0,030 3264	0,043 94	0,018 9820 8	0,056 39	0,024 3604 8	0,042 41	0,018 3211 2	0,033 38	0,014 4201 6	0,036 01	0,015 5563 2	0,032 54	0,014 0572 8	0,030 34	0,013 1068 8			0,027 79	0,012 0052 8	2 0 2 6
	011 1	0,027 79	0,012 0052 8	0,027 79	0,012 0052 8	0,070 2	0,030 3264	0,043 94	0,018 9820 8	0,056 39	0,024 3604 8	0,042 41	0,018 3211 2	0,033 38	0,014 4201 6	0,036 01	0,015 5563 2	0,032 54	0,014 0572 8	0,030 34	0,013 1068 8			0,027 79	0,012 0052 8	2 0 2 6
	011 2	0,027 79	0,012 0052 8	0,027 79	0,012 0052 8	0,070 2	0,030 3264	0,043 94	0,018 9820 8	0,056 39	0,024 3604 8	0,042 41	0,018 3211 2	0,033 38	0,014 4201 6	0,036 01	0,015 5563 2	0,032 54	0,014 0572 8	0,030 34	0,013 1068 8			0,027 79	0,012 0052 8	2 0 2 6
КРС №1	004 3	0,012 56	0,005 4259 2	0,012 56	0,005 4259 2	0,070 2	0,030 3264	0,043 94	0,018 9820 8	0,056 39	0,024 3604 8	0,042 41	0,018 3211 2					0,032 53	0,014 0529 6					0,012 56	0,005 4259 2	2 0 2 6
	004 6	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
КРС №2	004 7	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432	0,070 2	0,030 3264	0,043 9	0,018 9648	0,056 4	0,024 3648	0,042 41	0,018 3211 2											0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	005 0	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
КРС №3	012 4	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432	0,070 2	0,030 3264	0,043 9	0,018 9648	0,056 4	0,024 3648	0,042 41	0,018 3211 2											0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6

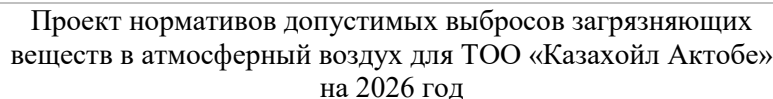


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

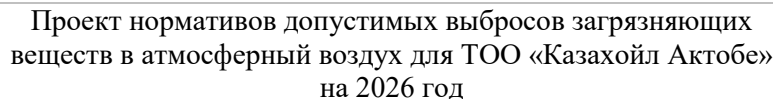
стр. 197 из 340

	012 8	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №4	024 5	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432	0,070 2	0,030 3264	0,043 9	0,018 9648	0,056 4	0,024 3648	0,042 41	0,018 3211 2											0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	024 7	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №5	024 8	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432	0,070 2	0,030 3264	0,043 9	0,018 9648	0,056 4	0,024 3648	0,042 41	0,018 3211 2											0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	025 0	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №6	025 1	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432	0,070 2	0,030 3264	0,043 9	0,018 9648	0,056 4	0,024 3648	0,042 41	0,018 3211 2											0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	025 3	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015					0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №7	025 4	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432																			0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	025 6	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015																			0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №8	025 7	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432																			0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	025 9	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015																			0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №9	026 0	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432																			0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6



стр. 198 из 340

	026 2	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015																			0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
KPC №10	026 3	0,012 6	0,005 4432	0,012 6	0,005 4432																			0,012 6	0,005 4432	2 0 2 6
	026 5	0,000 0019 096	0,000 0137 015	0,000 0019 096	0,000 0137 015																			0,000 0019 096	0,000 0137 015	2 0 2 6
УПН	005 2	0,133 56	0,104 38	0,133 56	0,104 38	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 4068	0,133 57	0,104 3868	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 3768	0,133 56	0,104 38	2 0 2 6
	005 3	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	2 0 2 6	
	005 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	2 0 2 6	
	005 5	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	0,000 2102 4	0,000 0033 3333	2 0 2 6	
	005 8	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	0,000 0618 416	0,000 8763 6	2 0 2 6
	010 3	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,000 6184 16	0,028 3355 51	0,028 6184 16	2 0 2 6
	010 4	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	0,000 0142 469	0,000 4492 9	2 0 2 6
АГЗУ №1	005 9	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	2 0 2 6	
АГЗУ №2	006 1	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	0,000 0002 88	0,000 0033 3333	2 0 2 6	



стр. 199 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 200 из 340

Устан овка осушк и газа	008 9	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	0,007 3854 91	0,227 8039 94	2 0 2 6
	009 0	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	0,003 0144	0,092 9785 65	2 0 2 6
факел ная устан овка УПГ	009 3	0,637 75	0,632 5900 48	0,637 75	0,632 5900 48	0,840 28	0,748 7600 48	0,904 81	0,726 1027 52	0,983 15	0,789 9200 48	1,030 68	0,830 6100 48	0,446 09	0,352 9600 48	0,296 31	0,249 4300 48	0,124 15	0,130 4300 48	0,045 89	0,076 3400 48	0,012 42	0,053 2100 48	0,637 75	0,632 5900 48	2 0 2 6
Устан овка подго товки топли вного газа	009 1	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	0,011 2085 55	0,345 7256 25	2 0 2 6
	009 9	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	2 0 2 6
	013 1	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	0,000 942	0,007 3249 92	2 0 2 6
Итого		1,075 7043 238	3,688 4181 19	1,075 7043 238	3,688 4181 19	1,699 5493 654	3,986 8011 13	1,527 5393 654	3,861 9885 37	1,718 1893 654	3,974 2994 33	1,639 8393 654	3,960 6035 93	0,773 6993 654	3,361 3239 93	0,631 8093 654	3,261 2024 73	0,481 7693 654	3,151 7583 13	0,364 3679 078	3,080 6819 44	0,239 8779 078	3,018 2313 04	1,075 7043 238	3,688 4181 19	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)																										
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 1	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44																			0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6
	027 2	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4																			0,568 3333 33	0,426 4	2 0 2 6
	027 3	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72																			0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж	028 3	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44																			0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6
	028 4	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4																			0,568 3333 33	0,426 4	2 0



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 201 из 340

ины К- 402Н Н																										2 6
	028 5	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72																		0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 417Н Н	029 5	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44																		0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6	
	029 6	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4																		0,568 3333 33	0,426 4	2 0 2 6	
	029 7	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72																		0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 418Н Н	030 8	0,172 2222 22	0,115 44	0,172 2222 22	0,115 44																		0,172 2222 22	0,115 44	2 0 2 6	
	030 9	0,568 3333 33	0,426 4	0,568 3333 33	0,426 4																		0,568 3333 33	0,426 4	2 0 2 6	
	031 0	0,303 1111 11	0,096 72	0,303 1111 11	0,096 72																		0,303 1111 11	0,096 72	2 0 2 6	
Освое ние и испыт ание скваж ин	007 7	12,91 152	5,577 7766 4	12,91 152	5,577 7766 4	32,60 936	14,08 7243 52	20,41 068	8,817 4137 6	26,19 444	11,31 5998 08	19,70 05	8,510 616	15,50 87	6,699 7584	16,73 014	7,227 4204 8	15,11 442	6,529 4294 4	14,09 234	6,087 8908 8			12,91 152	5,577 7766 4	2 0 2 6
	011 1	12,91 152	5,577 7766 4	12,91 152	5,577 7766 4	32,60 936	14,08 7243 52	20,41 068	8,817 4137 6	26,19 444	11,31 5998 08	19,70 05	8,510 616	15,50 87	6,699 7584	16,73 014	7,227 4204 8	15,11 442	6,529 4294 4	14,09 234	6,087 8908 8			12,91 152	5,577 7766 4	2 0 2 6
	011 2	12,91 152	5,577 7766 4	12,91 152	5,577 7766 4	32,60 958	14,08 7338 56	20,41 068	8,817 4137 6	26,19 444	11,31 5998 08	19,70 05	8,510 616	15,50 87	6,699 7584	16,73 014	7,227 4204 8	15,11 442	6,529 4294 4	14,09 234	6,087 8908 8			12,91 152	5,577 7766 4	2 0 2 6
КРС №1	004 3	5,833 68	2,520 1497 6	5,833 68	2,520 1497 6	32,60 946	14,08 7286 72	20,41 156	8,817 7939 2	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48					15,11 348	6,529 0233 6					5,833 68	2,520 1497 6	2 0 2 6
	004 4	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25

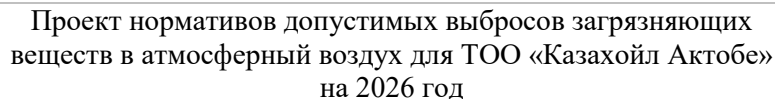


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 202 из 340

																										2 6
KPC №2	004 7	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12	32,60 9358	14,08 7242 66	20,41 1568	8,817 7973 76	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48											5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	004 8	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25
KPC №3	012 4	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12	32,60 9358	14,08 7242 66	20,41 1568	8,817 7973 76	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48											5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	012 6	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25
KPC №4	024 5	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12	32,60 9358	14,08 7242 66	20,41 1568	8,817 7973 76	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48											5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	024 6	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25
KPC №5	024 8	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12	32,60 9358	14,08 7242 66	20,41 1568	8,817 7973 76	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48											5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	024 9	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25
KPC №6	025 1	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12	32,60 9358	14,08 7242 66	20,41 1568	8,817 7973 76	26,19 378	11,31 5712 96	19,70 25	8,511 48											5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	025 2	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25						0,08	2,519 25
KPC №7	025 4	5,833 716	2,520 1653 12	5,833 716	2,520 1653 12																			5,833 716	2,520 1653 12	2 0 2 6
	025 5	0,08	2,519 25	0,08	2,519 25																			0,08	2,519 25	2 0



стр. 203 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 204 из 340

																											2 6
	008 0	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	2 0 2 6	
	008 2	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	2 0 2 6	
	008 3	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	3,254 139	100,3 7326 66	2 0 2 6	
	021 8	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	0,052	0,344 4444 44	2 0 2 6
Устан овка осушк и газа	009 0	0,226 08	6,973 3923 84	0,226 08	6,973 3923 84	0,226 08	6,973 3923 84	0,226 08	6,973 3923 84	0,226 08	6,973 3923 84	0,149 2128	4,602 4389 73	0,149 2128	4,602 4389 73	0,149 2128	4,602 4389 73	0,149 2128	4,602 4389 73	0,149 2128	4,602 4389 73	0,149 2128	4,602 4389 73	0,226 08	6,973 3923 84	2 0 2 6	
факел ная устан овка УПГ	009 3	296,2 7102 1924	293,8 2127	296,2 7102 1924	293,8 2127	390,3 5376 1924	347,7 3965	420,3 3458 5945	337,2 3923 4464	456,7 2706 1924	366,8 7968 4464	478,8 0712 1924	385,7 8759	207,2 3552 1924	163,8 7408	137,6 5885 363	115,8 0656	57,68 1001 924	60,50 2	21,32 3401 924	35,37 163	5,778 2819 24	24,62 684	296,2 7102 1924	293,8 2127	2 0 2 6	
Устан овка подго товки топли вного газа	009 9	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	2 0 2 6	
	013 0	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	0,013 5894 32	0,183 9103 11	2 0 2 6	
	013 1	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	0,004 71	0,036 6249 6	2 0 2 6	
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	0,026	0,258 3333 33	2 0 2 6
Итого		476,1 3406 92	824,8 4701 2157	476,1 3406 92	824,8 4701 2157	762,1 3500 8536	950,9 8450 9509	682,3 3277 7488 2557	893,0 7017 7488 0433	770,7 7017 8536	945,1 8178 0353	734,3 4345 1336	936,4 7689 8478	331,9 8145 1336	658,0 6193 5678	266,0 6961 3042	611,5 9315 1918	196,3 5757 1336	560,7 0789 2158	141,3 4025 1336	512,6 0838 3118	83,51 8111 336	483,5 9992 0478	476,1 3406 92	824,8 4701 2157		

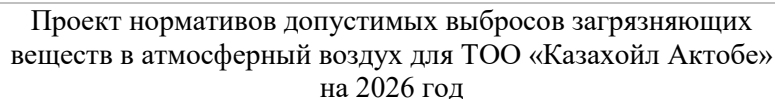


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

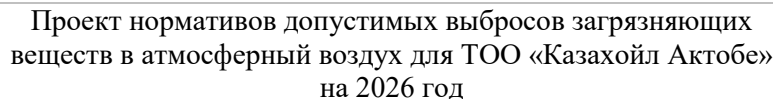
стр. 205 из 340

(0405) Пентан (450)																											
УПН	010 4	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	0,000 0140 874	0,000 4442 6	2 0 2 6	
УПГ	021 6	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	2 0 2 6
	021 7	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	2 0 2 6
Итого		0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6	0,006 7340 874	0,000 9242 6		
(0410) Метан (727*)																											
Освое ние и испыт ание скваж ин	007 7	0,322 788	0,139 4444 16	0,322 788	0,139 4444 16	0,815 234	0,352 1810 88	0,510 267	0,220 4353 44	0,654 861	0,282 8999 52	0,492 5125	0,212 7654	0,387 7175	0,167 4939 6	0,418 2535	0,180 6855 12	0,377 8605	0,163 2357 36	0,352 3085	0,152 1972 72			0,322 788	0,139 4444 16	2 0 2 6	
	011 1	0,322 788	0,139 4444 16	0,322 788	0,139 4444 16	0,815 234	0,352 1810 88	0,510 267	0,220 4353 44	0,654 861	0,282 8999 52	0,492 5125	0,212 7654	0,387 7175	0,167 4939 6	0,418 2535	0,180 6855 12	0,377 8605	0,163 2357 36	0,352 3085	0,152 1972 72			0,322 788	0,139 4444 16	2 0 2 6	
	011 2	0,322 788	0,139 4444 16	0,322 788	0,139 4444 16	0,815 2395	0,352 1834 64	0,510 267	0,220 4353 44	26,19 444	0,282 8999 52	0,492 5125	0,212 7654	0,387 7175	0,167 4939 6	0,418 2535	0,180 6855 12	0,377 8605	0,163 2357 36	0,352 3085	0,152 1972 72			0,322 788	0,139 4444 16	2 0 2 6	
КРС №1	004 3	0,145 842	0,063 0037 44	0,145 842	0,063 0037 44	0,815 2365	0,352 1821 68	0,510 289	0,220 4448 48	0,654 8445	0,282 8928 24	0,492 5625	0,212 787					0,377 837	0,163 2255 84					0,145 842	0,063 0037 44	2 0 2 6	
КРС №2	004 7	0,145 8429	0,063 0041 33	0,145 8429	0,063 0041 33	0,815 2339 5	0,352 1810 66	0,510 2892	0,220 4449 34	0,654 8445	0,282 8928 24	0,492 5625	0,212 787											0,145 8429	0,063 0041 33	2 0 2 6	
КРС №3	012 4	0,145 8429	0,063 0041 33	0,145 8429	0,063 0041 33	0,815 2339 5	0,352 1810 66	0,510 2892	0,220 4449 34	0,654 8445	0,282 8928 24	0,492 5625	0,212 787											0,145 8429	0,063 0041 33	2 0 2 6	
КРС №4	024 5	0,145 8429	0,063 0041 33	0,145 8429	0,063 0041 33	0,815 2339 5	0,352 1810 66	0,510 2892	0,220 4449 34	0,654 8445	0,282 8928 24	0,492 5625	0,212 787											0,145 8429	0,063 0041 33	2 0 2 6	
КРС №5	024 8	0,145 8429	0,063 0041 33	0,145 8429	0,063 0041 33	0,815 2339 5	0,352 1810 66	0,510 2892	0,220 4449 34	0,654 8445	0,282 8928 24	0,492 5625	0,212 787											0,145 8429	0,063 0041 33	2 0 0	



стр. 206 из 340

[illegible]



стр. 207 из 340

																										2	
Устан овка осушк и газа	008 9	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	0,092 9790 53	2,867 9203 09	2,867 9203 09	2		
факел ная устан овка УПГ	009 3	7,406 7765 49	7,345 4935	7,406 7765 49	7,345 4935	9,758 8465 49	8,693 5335	10,50 8362 149	8,430 9523 62	11,41 8172 049	9,171 9618 62	11,97 0176 549	9,644 5735	5,180 8965 49	4,096 9635	3,441 4763 41	2,895 274	1,442 0265 49	1,512 6635	0,533 0865 49	0,884 4035	0,144 4565 49	0,615 7835	7,406 7765 49	7,345 4935	2	
Устан овка подго товки топли вного газа	009 1	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	0,141 1092 09	4,352 4853 21	4,352 4853 21	2		
Итого		45,08 0035 9389	32,22 1328 399	45,08 0035 9389	32,22 1328 399	52,34 2424 5889	35,69 0627 578	50,34 7362 4389	34,24 2808 852	78,09 7875 3389	35,54 9553 602	51,64 9553 3389	35,38 7052 64	41,59 0513 3389	28,42 6906 32	39,94 2711 1309	27,26 5181 476	38,19 9909 3389	25,99 3057 232	36,83 6476 3389	25,16 8456 256	35,39 0920 8389	24,44 3244 44	45,08 0035 9389	32,22 1328 399		
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)																											
УПН	010 4	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	0,000 0203 071	0,000 6404 05	2	
УПГ	021 6	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	2	
	021 7	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	0,003 36	0,000 24	2	
Итого		0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05	0,006 7403 071	0,001 1204 05		
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)																											
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 4	0,623 156	0,120 2836	0,623 156	0,120 2836																			0,623 156	0,120 2836	2	

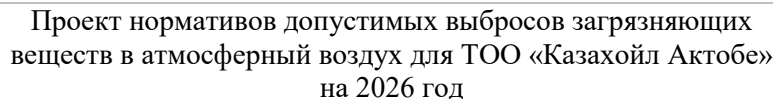


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 208 из 340

Строительств о вертикаль ной скважи ны К-402НН	028 6	0,623 156	0,120 2836	0,623 156	0,120 2836																			0,623 156	0,120 2836	2 0 2 6
Строительств о вертикаль ной скважи ны К-417НН	029 8	0,069 6340 6	0,022 2452 2	0,069 6340 6	0,022 2452 2																			0,069 6340 6	0,022 2452 2	2 0 2 6
Строительств о вертикаль ной скважи ны К-418НН	031 1	0,069 6340 6	0,022 2452 2	0,069 6340 6	0,022 2452 2																			0,069 6340 6	0,022 2452 2	2 0 2 6
УПН	005 3	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	2 0 2 6
	005 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	2 0 2 6
	005 5	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	0,004 0255 56	0,253 8998 4	2 0 2 6
	005 8	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	0,074 9932 28	1,062 7321 95	2 0 2 6



стр. 209 из 340

[illegible]

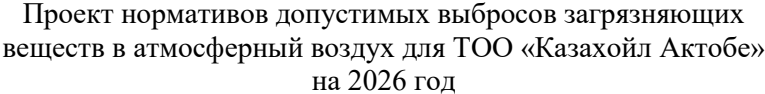


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

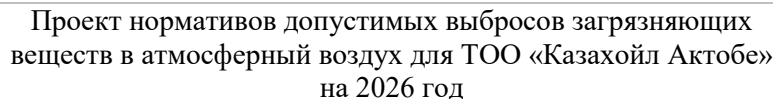
стр. 210 из 340

АГЗУ №6	006 9	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	2 0 2 6
	007 0	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	2 0 2 6
АГЗУ №8	011 7	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	0,004 0255 56	0,000 3478 08	2 0 2 6
	011 8	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	9,603 125	0,829 71	2 0 2 6
УПГ	007 8	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	2 0 2 6
	008 1	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	0,166 4817 03	5,135 0948 18	2 0 2 6
	008 4	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	0,042 1793 76	1,301 0144 21	2 0 2 6
Устан овка осушк и газа	008 9	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	0,082 6542 49	2,549 4537 68	2 0 2 6
Устан овка подго товки топли вного газа	009 1	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	0,125 4398 19	3,869 1661 23	2 0 2 6
Итого		70,05 6210 021	60,28 1923 659	70,05 6210 021	60,28 1923 659	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	68,67 0629 901	59,99 6866 019	70,05 6210 021	60,28 1923 659	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)																										
Строн тельст во верти кальн ой	027 4	0,230 48	0,044 488	0,230 48	0,044 488																			0,230 48	0,044 488	2 0 2 6



стр. 211 из 340

[illegible]



стр. 212 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 213 из 340

АГЗУ №6	006 9	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	2 0 2 6
	007 0	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	2 0 2 6
АГЗУ №8	011 7	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	0,001 4888 89	0,000 1286 4	2 0 2 6
	011 8	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	6,402 0833 33	0,553 14	2 0 2 6
УПГ	007 8	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	2 0 2 6
	008 1	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	0,005 5081 72	0,169 8984 78	2 0 2 6
	008 4	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	0,001 3955 36	0,043 0450 42	2 0 2 6
Устан овка осушк и газа	008 9	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	0,002 7346 78	0,084 3505 97	2 0 2 6
Устан овка подго товки топли вного газа	009 1	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	0,004 1502 71	0,128 0142 74	2 0 2 6
Итого		45,68 7762 217	18,87 6957 475	45,68 7762 217	18,87 6957 475	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,17 5292 617	18,77 1526 275	45,68 7762 217	18,87 6957 475			
(0602) Бензол (64)																										
Строи тельст во верти кальн ой	027 4	0,003 01	0,000 581	0,003 01	0,000 581																		0,003 01	0,000 581		2 0 2 6

[illegible]

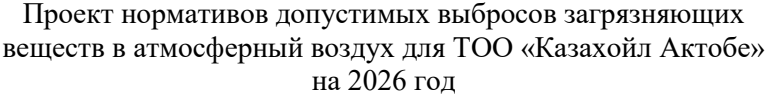


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 215 из 340

	005 8	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	0,005 1120 98	0,000 3607 43	2 0 2 6
	010 3	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	0,003 6074 26	0,165 2907 16	2 0 2 6	
АГЗУ №1	005 9	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №2	006 1	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №3	006 3	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №4	006 5	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №5	006 7	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №6	006 9	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
АГЗУ №8	011 7	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	0,000 0194 444	0,000 0016 8	2 0 2 6	
Итого		0,010 8553 13	0,175 4706 74	0,010 8553 13	0,175 4706 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,004 1626 13	0,174 0937 74	0,010 8553 13	0,175 4706 74		
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																											
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 4	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826																			0,000 946	0,000 1826	2 0 2 6	



стр. 216 из 340

Строительств вертикальн ой скважины К-402НН	028 6	0,000 946	0,000 1826	0,000 946	0,000 1826																			0,000 946	0,000 1826	2 0 2 6
Строительств вертикальн ой скважины К-417НН	029 8	0,000 1057 1	0,000 0337 7	0,000 1057 1	0,000 0337 7																			0,000 1057 1	0,000 0337 7	2 0 2 6
Строительств вертикальн ой скважины К-418НН	031 1	0,000 1057 1	0,000 0337 7	0,000 1057 1	0,000 0337 7																			0,000 1057 1	0,000 0337 7	2 0 2 6
УПН	005 3	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	2 0 2 6
	005 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	2 0 2 6
	005 5	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	0,000 0061 1111	0,000 3854 4	2 0 2 6
	005 8	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,000 2267 52	0,003 2133 19	0,003 2133 19

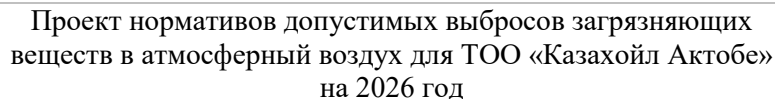


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 217 из 340

	010 3	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	0,002 2675 25	0,103 8970 22	2 0 2 6		
АГЗУ №1	005 9	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №2	006 1	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №3	006 3	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №4	006 5	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №5	006 7	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №6	006 9	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0005 28	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
АГЗУ №8	011 7	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	0,000 0061 1111	0,000 0005 28	2 0 2 6		
Итого		0,004 6588 081	0,108 7030 97	0,004 6588 081	0,108 7030 97	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,002 5553 881	0,108 2703 57	0,004 6588 081	0,108 7030 97					
(0621) Метилбензол (349)																														
Строй- тельст- во верти- кальн- ой скваж- ины К-347	027 4	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652																				0,001 892	0,000 3652			2 0 2 6	
Строй- тельст- во верти	028 6	0,001 892	0,000 3652	0,001 892	0,000 3652																					0,001 892	0,000 3652			2 0 2 6



стр. 218 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 219 из 340

АГЗУ №1	005 9	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №2	006 1	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №3	006 3	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №4	006 5	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №5	006 7	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №6	006 9	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
АГЗУ №8	011 7	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0,000 0010 56	0,000 0122 222	0
Итого		0,005 5762	0,056 7406 82	0,005 5762	0,056 7406 82	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,001 3693 6	0,055 8752 02	0,005 5762	0,056 7406 82		
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)																											
Строительств о вертикальн ой скважины К-347	027 1	0,000 0003 33	0,000 0002 44	0,000 0003 33	0,000 0002 44																			0,000 0003 33	0,000 0002 44		2 0 2 6
	027 2	0,000 0011	0,000 0009 02	0,000 0011	0,000 0009 02																			0,000 0011	0,000 0009 02		2 0 2 6
	027 3	0,000 0005 87	0,000 0002 05	0,000 0005 87	0,000 0002 05																			0,000 0005 87	0,000 0002 05		2 0 2 6
Строительств о верти	028 3	0,000 0003 33	0,000 0002 44	0,000 0003 33	0,000 0002 44																			0,000 0003 33	0,000 0002 44		2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 220 из 340

кальн ой скваж ины К- 402Н Н	028 4	0,000 0011	0,000 0009 02	0,000 0011	0,000 0009 02																		0,000 0011	0,000 0009 02	2 0 2 6
	028 5	0,000 0005 87	0,000 0002 05	0,000 0005 87	0,000 0002 05																		0,000 0005 87	0,000 0002 05	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 417Н Н	029 5	0,000 0003 33	0,000 0002 44	0,000 0003 33	0,000 0002 44																		0,000 0003 33	0,000 0002 44	2 0 2 6
	029 6	0,000 0011	0,000 0009 02	0,000 0011	0,000 0009 02																		0,000 0011	0,000 0009 02	2 0 2 6
	029 7	0,000 0005 87	0,000 0002 05	0,000 0005 87	0,000 0002 05																		0,000 0005 87	0,000 0002 05	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 418Н Н	030 8	0,000 0003 33	0,000 0002 44	0,000 0003 33	0,000 0002 44																		0,000 0003 33	0,000 0002 44	2 0 2 6
	030 9	0,000 0011	0,000 0009 02	0,000 0011	0,000 0009 02																		0,000 0011	0,000 0009 02	2 0 2 6
	031 0	0,000 0005 87	0,000 0002 05	0,000 0005 87	0,000 0002 05																		0,000 0005 87	0,000 0002 05	2 0 2 6
КРС №1	004 4	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №2	004 8	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №3	012 6	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №4	024 6	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 221 из 340

КРС №5	024 9	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №6	025 2	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863					0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №7	025 5	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863																			0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №8	025 8	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863																			0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №9	026 1	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863																			0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
КРС №10	026 4	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	0,000 0001 4444	0,000 0046 1863																			0,000 0001 4444	0,000 0046 1863	2 0 2 6
ТРС №2	001 0	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	0,000 0014 6667	0,000 0003 278	2 0 2 6
УПН	005 6	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	0,000 0012 5	8,250 0000 E-08	2 0 2 6
УПГ	021 8	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	0,000 0006 6667	0,000 0001 6667	2 0 2 6
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	0,000 0005	5,500 0000 E-08	2 0 2 6
Итого		0,000 0134 0777	0,000 0521 556	0,000 0134 0777	0,000 0521 556	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0047 5	0,000 0282 7708	0,000 0038 8334	0,000 0005 653	0,000 0038 8334	0,000 0005 653	0,000 0134 0777	0,000 0521 556	

(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)

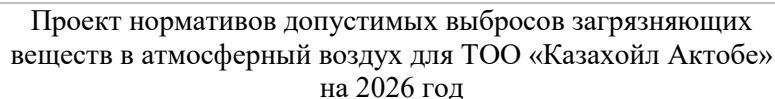


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 222 из 340

Строительств о вертикальн ой скважины К-347	027 1	0,003 3333 33	0,002 22	0,003 3333 33	0,002 22																	0,003 3333 33	0,002 22	2 0 2 6
	027 2	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2																	0,011	0,008 2	2 0 2 6
	027 3	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86																	0,005 8666 67	0,001 86	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-402Н Н	028 3	0,003 3333 33	0,002 22	0,003 3333 33	0,002 22																	0,003 3333 33	0,002 22	2 0 2 6
	028 4	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2																	0,011	0,008 2	2 0 2 6
	028 5	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86																	0,005 8666 67	0,001 86	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-417Н Н	029 5	0,003 3333 33	0,002 22	0,003 3333 33	0,002 22																	0,003 3333 33	0,002 22	2 0 2 6
	029 6	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2																	0,011	0,008 2	2 0 2 6
	029 7	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86																	0,005 8666 67	0,001 86	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-418Н Н	030 8	0,003 3333 33	0,002 22	0,003 3333 33	0,002 22																	0,003 3333 33	0,002 22	2 0 2 6
	030 9	0,011	0,008 2	0,011	0,008 2																	0,011	0,008 2	2 0 2 6
	031 0	0,005 8666 67	0,001 86	0,005 8666 67	0,001 86																	0,005 8666 67	0,001 86	2 0 2 6



стр. 223 из 340

[illegible]

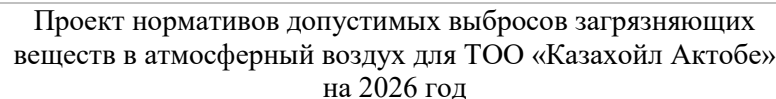


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 224 из 340

УПГ	021 8	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	0,006 6666 67	0,001	2 0 2 6	
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	0,000 5	0,005	2 0 2 6
Итого		0,136 3000 04	0,558 2	0,136 3000 04	0,558 2	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,048 8333 36	0,307 54	0,038 8333 34	0,005 23	0,038 8333 34	0,005 23	0,136 3000 04	0,558 2		
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)																											
О освое ние и испыт ание скваж ин	007 7	0,003 86	0,001 6675 2	0,003 86	0,001 6675 2	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8	0,004 64	0,002 0044 8	0,005 01	0,002 1643 2	0,004 52	0,001 9526 4	0,004 22	0,001 8230 4			0,003 86	0,001 6675 2	2 0 2 6	
	011 1	0,003 86	0,001 6675 2	0,003 86	0,001 6675 2	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8	0,004 64	0,002 0044 8	0,005 01	0,002 1643 2	0,004 52	0,001 9526 4	0,004 22	0,001 8230 4			0,003 86	0,001 6675 2	2 0 2 6	
	011 2	0,003 86	0,001 6675 2	0,003 86	0,001 6675 2	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8	0,004 64	0,002 0044 8	0,005 01	0,002 1643 2	0,004 52	0,001 9526 4	0,004 22	0,001 8230 4			0,003 86	0,001 6675 2	2 0 2 6	
КРС №1	004 3	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8					0,004 52	0,001 9526 4					0,001 75	0,000 756	2 0 2 6	
КРС №2	004 7	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8											0,001 75	0,000 756	2 0 2 6	
КРС №3	012 4	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8											0,001 75	0,000 756	2 0 2 6	
КРС №4	024 5	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8											0,001 75	0,000 756	2 0 2 6	
КРС №5	024 8	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8											0,001 75	0,000 756	2 0 2 6	



стр. 225 из 340

КРС №6	025 1	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756	0,009 76	0,004 2163 2	0,006 11	0,002 6395 2	0,007 84	0,003 3868 8	0,005 89	0,002 5444 8											0,001 75	0,000 756	2 0 2 6
КРС №7	025 4	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756																			0,001 75	0,000 756	2 0 2 6
КРС №8	025 7	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756																			0,001 75	0,000 756	2 0 2 6
КРС №9	026 0	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756																			0,001 75	0,000 756	2 0 2 6
КРС №10	026 3	0,001 75	0,000 756	0,001 75	0,000 756																			0,001 75	0,000 756	2 0 2 6
УПН	005 2	0,018 56	0,014 33	0,018 56	0,014 33	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3426 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 3326 4	0,018 56	0,014 33	2 0 2 6
УПГ	007 8	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	2 0 2 6
	008 1	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	0,000 5620 58	0,017 3365 79	2 0 2 6
	008 4	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	0,000 1424 02	0,004 3923 51	2 0 2 6
Устан овка осушк и газа	008 9	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	0,000 2790 49	0,008 6072 04	2 0 2 6
факел ная устан овка УПГ	009 3	0,088 64	0,087 8097 92	0,088 64	0,087 8097 92	0,116 79	0,103 9397 92	0,125 76	0,100 8367 04	0,136 65	0,109 5197 92	0,143 26	0,115 3097 92	0,062	0,048 8797 92	0,041 19	0,034 4997 92	0,017 26	0,017 9597 92	0,006 38	0,010 4397 92	0,001 73	0,007 2297 92	0,088 64	0,087 8097 92	2 0 2 6
Устан овка подго товки	009 1	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	0,000 4234 97	0,013 0626 81	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 226 из 340

топли вного газа																											
Итого		0,138 2490 64	0,175 4377 46	0,138 2490 64	0,175 4377 46	0,225 1590 64	0,216 9547 06	0,201 2790 64	0,199 6704 18	0,227 7390 64	0,215 0697 46	0,216 7990 64	0,213 2781 46	0,096 4490 64	0,129 9612 66	0,076 7490 64	0,116 0607 86	0,055 8690 64	0,100 8383 86	0,039 5690 64	0,090 9769 46	0,022 2590 64	0,082 2978 26	0,138 2490 64	0,175 4377 46		
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)																											
УПГ	012 0	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	2 0 2 6	
	012 1	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	2 0 2 6	
	012 2	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	2 0 2 6	
	012 3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	0,009 73	0,3	2 0 2 6	
Итого		0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2	0,038 92	1,2		
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)																											
Строй тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	027 1	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28																			0,080 5555 56	0,053 28	2 0 2 6	
	027 2	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8																			0,265 8333 33	0,196 8	2 0 2 6	
	027 3	0,141 7777 78	0,044 64	0,141 7777 78	0,044 64																			0,141 7777 78	0,044 64	2 0 2 6	
Строй тельст во верти кальн ой скваж ины	028 3	0,080 5555 56	0,053 28	0,080 5555 56	0,053 28																			0,080 5555 56	0,053 28	2 0 2 6	
	028 4	0,265 8333 33	0,196 8	0,265 8333 33	0,196 8																			0,265 8333 33	0,196 8	2 0 2 6	



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 227 из 340

K-402НН	0285	0,14177778	0,04464	0,14177778	0,04464																		0,14177778	0,04464	2026
Строительство вертикальной скважины К-417НН	0295	0,08055556	0,05328	0,08055556	0,05328																		0,08055556	0,05328	2026
	0296	0,26583333	0,1968	0,26583333	0,1968																		0,26583333	0,1968	2026
	0297	0,14177778	0,04464	0,14177778	0,04464																		0,14177778	0,04464	2026
Строительство вертикальной скважины К-418НН	0308	0,08055556	0,05328	0,08055556	0,05328																		0,08055556	0,05328	2026
	0309	0,26583333	0,1968	0,26583333	0,1968																		0,26583333	0,1968	2026
	0310	0,14177778	0,04464	0,14177778	0,04464																		0,14177778	0,04464	2026
КРС №1	0044	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625				0,04	1,259625	2026
	0046	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706				0,00068009	0,004879706	2026
КРС №2	0048	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625				0,04	1,259625	2026
	0050	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706	0,00068009	0,004879706				0,00068009	0,004879706	2026
КРС №3	0126	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625	0,04	1,259625				0,04	1,259625	2026



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 228 из 340

	012 8	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06					0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №4	024 6	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625					0,04	1,259 625	2 0 2 6
	024 7	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06					0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №5	024 9	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625					0,04	1,259 625	2 0 2 6
	025 0	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06					0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №6	025 2	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625					0,04	1,259 625	2 0 2 6
	025 3	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06					0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №7	025 5	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625																			0,04	1,259 625	2 0 2 6
	025 6	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06																			0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №8	025 8	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625																			0,04	1,259 625	2 0 2 6
	025 9	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06																			0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6
KPC №9	026 1	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625																			0,04	1,259 625	2 0 2 6



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 229 из 340

	026 2	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06																		0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6	
КРС №10	026 4	0,04	1,259 625	0,04	1,259 625																		0,04	1,259 625	2 0 2 6	
	026 5	0,000 6800 9	0,004 8797 06	0,000 6800 9	0,004 8797 06																		0,000 6800 9	0,004 8797 06	2 0 2 6	
ТПС №2	001 0	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,354 4444 44	0,071 52	0,071 52	2 0 2 6	
УПН	005 6	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	0,018	0,302 0833 33	2 0 2 6	
УПГ	012 0	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	2 0 2 6
	012 1	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	2 0 2 6
	012 2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	2 0 2 6
	012 3	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	0,038 9	1,2	2 0 2 6
	021 8	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	0,024	0,161 1111 11	2 0 2 6	
Вахто вый посел ок Кожас ай	022 0	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	0,012	0,120 8333 33	2 0 2 6	
Итого		3,453 5397 89	18,74 9447 06	3,453 5397 89	18,74 9447 06	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,338 1527 61	12,51 2548 236	1,094 0722 21	4,925 52	1,094 0722 21	4,925 52	3,453 5397 89	18,74 9447 06			

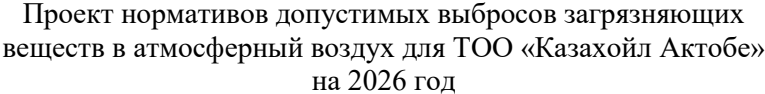


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

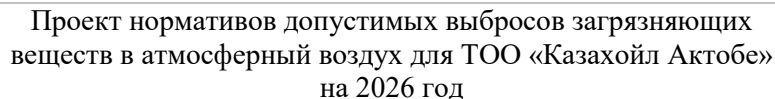
стр. 230 из 340

Итого по организован ным источникам :	2030, 5788 9843	2264, 9301 9491	2030, 5788 9843	2264, 9301 9491	3188, 9690 0769	2786, 2537 6361	2866, 2659 0737	2552, 0864 1881	3249, 4128 7741	2762, 7850 0625	3076, 8036 9127	2734, 7979 5259	1449, 8155 8047	1609, 0110 3857	1183, 3009 4422	1421, 1144 4176	900,3 9466 9949	1215, 3617 6442	679,4 0568 5935	1035, 0560 6071	445,6 0170 4145	917,7 6026 2261	2030, 5788 9843	2264, 9301 9491		
Т в е р д ы е:	46,11 4688 7987	41,14 9798 8516	46,11 4688 7987	41,14 9798 8516	74,79 6466 965	53,82 2471 7101	66,81 6238 368	48,03 1506 8041	75,65 9973 965	53,24 2199 7941	72,02 5001 965	52,60 9051 9481	31,78 8801 965	24,76 7546 6681	25,19 7613 136	20,12 0677 2921	18,22 6415 965	15,03 2140 3161	12,72 6016 4303	10,22 2168 7003	6,943 8044 3034	7,321 3214 363	46,11 4688 7987	41,14 9798 8516		
Газообразн ые, ж и д к и е:	1984, 4642 0963	2223, 7803 9605	1984, 4642 0963	2223, 7803 9605	3114, 1725 4073	2732, 4312 919	2799, 4496 69	2504, 0549 1201	3173, 7529 0344	2709, 5428 0645	3004, 7786 893	2682, 1889 0065	1418, 0267 785	1584, 2434 919	1158, 1033 3108	1400, 9937 6447	882,1 6825 3984	1200, 3296 241	666,6 7966 9505	1024, 8338 9201	438,6 5789 9715	910,4 3894 0825	1984, 4642 0963	2223, 7803 9605		
Неорганизованные источники													Неорганизованные источники													
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)																										
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	628 6	0,000 005	0,000 004	0,000 005	0,000 004																		0,000 005	0,000 004	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 402Н Н	629 9	0,000 005	0,000 004	0,000 005	0,000 004																		0,000 005	0,000 004	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 417Н Н	631 2	0,000 005	0,000 004	0,000 005	0,000 004																		0,000 005	0,000 004	2 0 2 6	
Строи тельст во верти	632 5	0,000 005	0,000 004	0,000 005	0,000 004																		0,000 005	0,000 004	2 0 2 6	



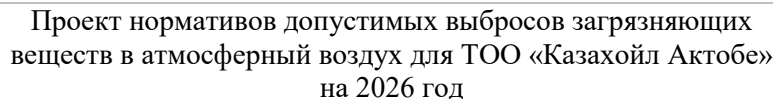
стр. 231 из 340

кальн ой скваж ины К- 418Н Н																									
Итого		0,000 02	0,000 016	0,000 02	0,000 016																		0,000 02	0,000 016	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)																									
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	628 5	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072																		0,000 0083 4	0,000 0072	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-402Н Н	629 8	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072																		0,000 0083 4	0,000 0072	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-417Н Н	631 1	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072																		0,000 0083 4	0,000 0072	2 0 2 6
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины	632 4	0,000 0083 4	0,000 0072	0,000 0083 4	0,000 0072																		0,000 0083 4	0,000 0072	2 0 2 6



стр. 232 из 340

[illegible]



стр. 233 из 340

[illegible]

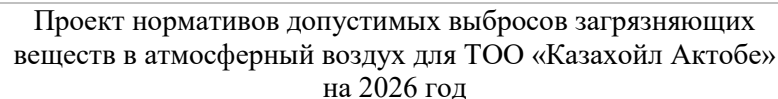


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 234 из 340

Строительств о вертикаль ной скважины К-347	628 5	0,010 0719 4	0,008 6952	0,010 0719 4	0,008 6952																		0,010 0719 4	0,008 6952	2 0 2 6
	628 6	0,000 024	0,000 02	0,000 024	0,000 02																		0,000 024	0,000 02	2 0 2 6
Строительств о вертикаль ной скважины К-402НН	629 8	0,010 0719 4	0,008 6952	0,010 0719 4	0,008 6952																		0,010 0719 4	0,008 6952	2 0 2 6
	629 9	0,000 024	0,000 02	0,000 024	0,000 02																		0,000 024	0,000 02	2 0 2 6
Строительств о вертикаль ной скважины К-417НН	631 1	0,010 0719 4	0,008 6952	0,010 0719 4	0,008 6952																		0,010 0719 4	0,008 6952	2 0 2 6
	631 2	0,000 024	0,000 02	0,000 024	0,000 02																		0,000 024	0,000 02	2 0 2 6
Строительств о вертикаль ной скважины К-418НН	632 4	0,010 0719 4	0,008 6952	0,010 0719 4	0,008 6952																		0,010 0719 4	0,008 6952	2 0 2 6
	632 5	0,000 024	0,000 02	0,000 024	0,000 02																		0,000 024	0,000 02	2 0 2 6
КРС №1	602 5	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4				0,004 0255 56	0,001 7390 4	2 0 2 6
КРС №2	602 6	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4	0,004 0255 56	0,001 7390 4				0,004 0255 56	0,001 7390 4	2 0



стр. 235 из 340

[illegible]

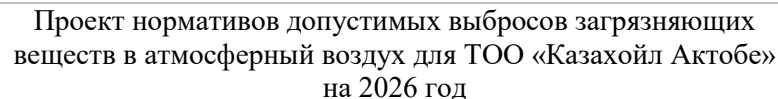


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 236 из 340

Итого		0,455 0738 02	11,64 9691 61	0,455 0738 02	11,64 9691 61	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,398 5878 18	11,60 7874 65	0,374 4344 82	11,59 7440 41	0,374 4344 82	11,59 7440 41	0,455 0738 02	11,64 9691 61		
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)																											
Строительств о вертикальной скважины К-347	628 5	0,003 7252	0,003 216	0,003 7252	0,003 216																				0,003 7252	0,003 216	2 0 2 6
Строительств о вертикальной скважины К-402Н Н	629 8	0,003 7252	0,003 216	0,003 7252	0,003 216																				0,003 7252	0,003 216	2 0 2 6
Строительств о вертикальной скважины К-417Н Н	631 1	0,003 7252	0,003 216	0,003 7252	0,003 216																				0,003 7252	0,003 216	2 0 2 6
Строительств о вертикальной скважины К-418Н Н	632 4	0,003 7252	0,003 216	0,003 7252	0,003 216																				0,003 7252	0,003 216	2 0 2 6
КРС №1	602 5	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432	0,001 4888 89	0,000 6432						0,001 4888 89	0,000 6432	2



стр. 237 из 340

[illegible]

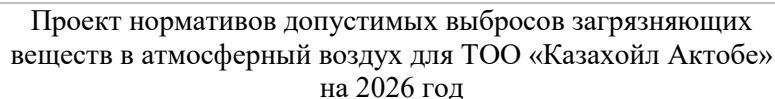


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 238 из 340

овка УПГ																										2 6	
Техно логич еские потер и	613 5	0,000 0344 189	0,001 0854 35	0,000 0344 189	0,001 0854 35	0,000 0371 921	0,001 1728 9	0,000 0390 17	0,001 2304 4	0,000 0403 96	0,001 2739 28	0,000 0403 96	0,001 2739 28	0,000 0413 6	0,001 3043 4	0,000 0395 1	0,001 2461 3	0,000 0415 3085 9	0,000 0434 2363	0,001 3694 0765	0,000 0437 76	0,001 3805 25	0,000 0344 189	0,001 0854 35	2 0 2 6		
	613 6	0,000 1407 98	0,004 4402 03	0,000 1407 98	0,004 4402 03	0,000 1521 42	0,004 7979 57	0,000 1596 07	0,005 0333 74	0,000 1652 48	0,005 2112 74	0,000 1652 48	0,005 2112 74	0,000 1691 9	0,005 3356 7	0,000 1616 4	0,005 0975 8	0,000 1697 4	0,005 3530 6	0,000 1776 3356	0,005 6018 5205	0,000 1790 76	0,005 6473 3	0,000 1407 98	0,004 4402 03	2 0 2 6	
Итого		0,042 3533 529	0,408 5316 85	0,042 3533 529	0,408 5316 85	0,021 5111 141	0,393 5400 94	0,021 5204 04	0,393 8330 61	0,021 5274 24	0,394 0544 49	0,021 5274 24	0,394 0544 49	0,021 5323 3	0,394 2092 57	0,021 5229 3	0,393 9129 57	0,021 5330 2	0,394 2308 97	0,012 6095 0319	0,390 6813 067	0,012 6112 98	0,390 7379 02	0,042 3533 529	0,408 5316 85		
(0602) Бензол (64)																											
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К-347	628 5	0,000 0486 5	0,000 042	0,000 0486 5	0,000 042																			0,000 0486 5	0,000 042	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 402Н Н	629 8	0,000 0486 5	0,000 042	0,000 0486 5	0,000 042																			0,000 0486 5	0,000 042	2 0 2 6	
Строи тельст во верти кальн ой скваж ины К- 417Н Н	631 1	0,000 0486 5	0,000 042	0,000 0486 5	0,000 042																			0,000 0486 5	0,000 042	2 0 2 6	
Строи тельст во верти	632 4	0,000 0486 5	0,000 042	0,000 0486 5	0,000 042																			0,000 0486 5	0,000 042	2 0 2 6	



стр. 239 из 340

[illegible]

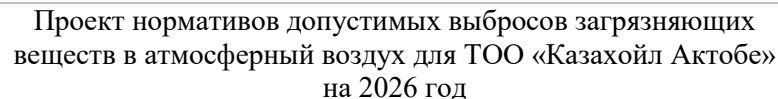


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 240 из 340

Итого		0,000 3890 44	0,000 252	0,000 3890 44	0,000 252	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504	0,000 1166 664	0,000 0504					0,000 3890 44	0,000 252	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																										
Строительств о вертикальн ой скважины К-347	628 5	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132																			0,000 0152 9	0,000 0132	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-402Н Н	629 8	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132																			0,000 0152 9	0,000 0132	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-417Н Н	631 1	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132																			0,000 0152 9	0,000 0132	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-418Н Н	632 4	0,000 0152 9	0,000 0132	0,000 0152 9	0,000 0132																			0,000 0152 9	0,000 0132	2 0 2 6
КРС №1	602 5	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4	0,000 0061 1111	0,000 0026 4					0,000 0061 1111	0,000 0026 4	2 0



стр. 241 из 340

[illegible]

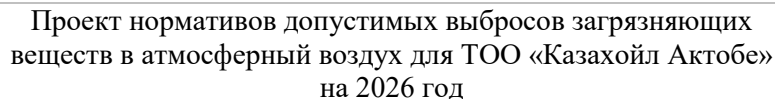


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 242 из 340

Итого		8,812 6222 711	1,237 5792	8,812 6222 711	1,237 5792	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5366 6666	1,237 5158 4	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 6222 711	1,237 5792	
(0621) Метилбензол (349)																										
Строительств о вертикальн ой скважины К-347	628 5	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264																			0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-402Н Н	629 8	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264																			0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-417Н Н	631 1	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264																			0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6
Строительств о вертикальн ой скважины К-418Н Н	632 4	0,000 0305 8	0,000 0264	0,000 0305 8	0,000 0264																			0,000 0305 8	0,000 0264	2 0 2 6
КРС №1	602 5	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8	0,000 0122 222	0,000 0052 8					0,000 0122 222	0,000 0052 8	2 0



стр. 243 из 340

[illegible]



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 244 из 340

	603 5	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	0,000 1058 28	0,003 3373 82	2 0 2 6
факел ная устан овка УПГ	621 5	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	0,001 0292 67	0,031 7475 44	2 0 2 6
Итого		0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	0,001 2641 27	0,039 1540 87	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)																										
Техно логич еские потер и	613 5	2,910 0000 E-08	0,000 0009 1779	2,910 0000 E-08	0,000 0009 1779	3,145 0000 E-08	0,000 0009 9173	3,299 0000 E-08	0,000 0010 4039	3,416 0000 E-08	0,000 0010 7717	3,416 0000 E-08	0,000 0010 7717	3,000 0000 E-08	0,000 0011 0000	3,000 0010 0000	4,000 0000 E-08	0,000 0011 0000	3,672 0000 E-08	0,000 0011 0000	3,700 0000 E-08	0,000 0011 0000	2,910 0000 E-08	0,000 0009 1779	2 0 2 6	
	613 6	0,000 0001 1905	0,000 0037 544	0,000 0001 1905	0,000 0037 544	0,000 0001 2864	0,000 0040 569	0,000 0001 3496	0,000 0042 5595	0,000 0001 4	0,000 0044 06	0,000 0001 3973	0,000 0044 0638	0,000 0001 4	0,000 0045 1	0,000 0001 4	0,000 0001 1	0,000 0045 3	0,000 0001 502	0,000 0047 3663	0,000 0001 51	0,000 0047 75	0,000 0001 1905	0,000 0037 544	2 0 2 6	
Итого		0,000 0001 4815	0,000 0046 7219	0,000 0001 4815	0,000 0046 7219	0,000 0001 6009	0,000 0050 4863	0,000 0001 6795	0,000 0052 9634	0,000 0001 7416	0,000 0054 8317	0,000 0001 7388	0,000 0054 8355	0,000 0001 7	0,000 0056 1	0,000 0001 7	0,000 0053 6	0,000 0001 8	0,000 0056 4	0,000 0001 8692	0,000 0058 9453	0,000 0001 88	0,000 0059 42	0,000 0001 4815	0,000 0046 7219	
(2752) Уайт-спирит (1294*)																										
АГЗУ №8	621 6	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	0,062 5	0,45	2 0 2 6
Устан овка подго товки топли вного газа	621 8	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	8,75	0,787 5	2 0 2 6
Итого		8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	8,812 5	1,237 5	
Итого по неорганизов анным источникам :		18,57 9501 4783	28,66 4908 3525	18,57 9501 4783	28,66 4908 3525	18,50 1601 8023	28,60 8428 0185	18,50 1627 1684	28,60 9227 978	18,50 1646 3376	28,60 9832 491	18,50 1646 3375	28,60 9832 4914	18,50 1659 7252	28,61 0255 197	18,50 1634 0752	28,60 9446 137	18,50 1661 6152	28,61 0314 297	18,46 8355 0873	28,59 6759 6971	18,46 8359 988	28,59 6914 234	18,57 9501 4783	28,66 4908 3525	
Всего по объекту:		2049, 1584	2293, 5951 03	2049, 1584	2293, 5951 03	3207, 4706 09	2814, 8621 92	2884, 7675 35	2580, 6956 47	3267, 9145 24	2791, 3948 39	3095, 3053 38	2763, 4077 85	1468, 3172 4	1637, 6212 94	1201, 8025 78	1449, 7238 88	918,8 9633 16	1243, 9720 79	697,8 7404 1	1063, 6528 2	464,0 7006 41	946,3 5717 65	2049, 1584	2293, 5951 03	

4.4 Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

В целях минимизации влияния выбросов на окружающую среду на площадках ТОО «Казахойл Актобе» используется, отвечающее современным требованиям технологическое оборудование и техника. Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню приведена в разделе 3.3 проекта.

В настоящем Проекте для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом установлены нормативы допустимых выбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и близрасположенных жилых зонах в соответствии с п. 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее - Методика).

Проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы ЗВ от источников ТОО «Казахойл Актобе» не создадут на границе ближайшей жилой зоны и границе СЗЗ (области воздействия) приземные концентрации ЗВ, превышающие установленные в РК гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах (раздел 4.2).

В связи с чем, на период нормирования на всех объектах ТОО «Казахойл Актобе» не предусматриваются специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения НДВ, так как согласно п. 38 Методики, план мероприятий по охране окружающей среды с показателями снижения негативного воздействия на окружающую среду разрабатывается при невозможности соблюдения стационарным источником и (или) совокупностью стационарных источников, расположенных на действующем объекте I или II категории, нормативов эмиссий.

4.5 Уточнение границ области воздействия объекта

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду, (утв. приказом Министра ЭГиПР РК от 10 марта 2021 года № 63) (далее Методика) при нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта.

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Согласно п. 28 Методики, до утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

Граница санитарно-защитной зоны - линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы. Критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест ПДК и/или ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Таким образом, до введения ЭНК санитарно-защитная зона (СЗЗ) по своему назначению является областью воздействия.

Минимальный размер СЗЗ для предприятий по добыче нефти и газа, установленный санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (утверждены приказом Приказ и.о. Министра здравоохранения НР от 11.01.2022 г. № КР ДСМ-2) составляет 1000 м.

Размер СЗЗ для объектов ТОО «Казахойл Актобе» был принят согласно:

1. Проект «Обоснования изменения санитарно-защитной зоны для ТОО «Казахойл Актобе» месторождение Алибекмола» Санитарно-эпидемиологическое заключение №Z.02.X.KZ91VBS00069597 Дата: 18.05.2017 г.
2. Корректировка Проекта обоснования установленной (окончательной) Санитарно-защитной зоны для ТОО «Казахойл Актобе» месторождение Кожасай. Санитарно-эпидемиологическое заключение № D.08.X.KZ89VBZ00034340 Дата: 11.05.2022 г.

В соответствии с п. 8.6 «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года №221–п») нормативная СЗЗ должна проверяться расчетом загрязнения атмосферы. В данном проекте нормативов допустимых выбросов на 2026 год, расчетами рассеивания, представленных в разделе 4, подтверждена достаточность размера СЗЗ во всех направлениях, в целом от всех рассмотренных объектов ТОО «Казахойл Актобе».

В соответствии со статьей 202 Экологического Кодекса РК (от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК) область воздействия определена путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ. Область воздействия для совокупности стационарных источников рассчитывалась как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников ТОО «Казахойл Актобе».

Граница области воздействия на атмосферный воздух определялась как проекция замкнутой линии, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются гигиенические нормативы (до утверждения ЭНК). Граница областей воздействия от источников месторождений Алибекмола и Кожасай находится в пределах установленных СЗЗ.

Границы области воздействия и СЗЗ нанесены на ситуационную карту-схему и представлены на рисунках 4.5.1 и 4.5.2.

Рисунок 4.5.1 - Границы области воздействия и СЗЗ месторождения Алибекмола

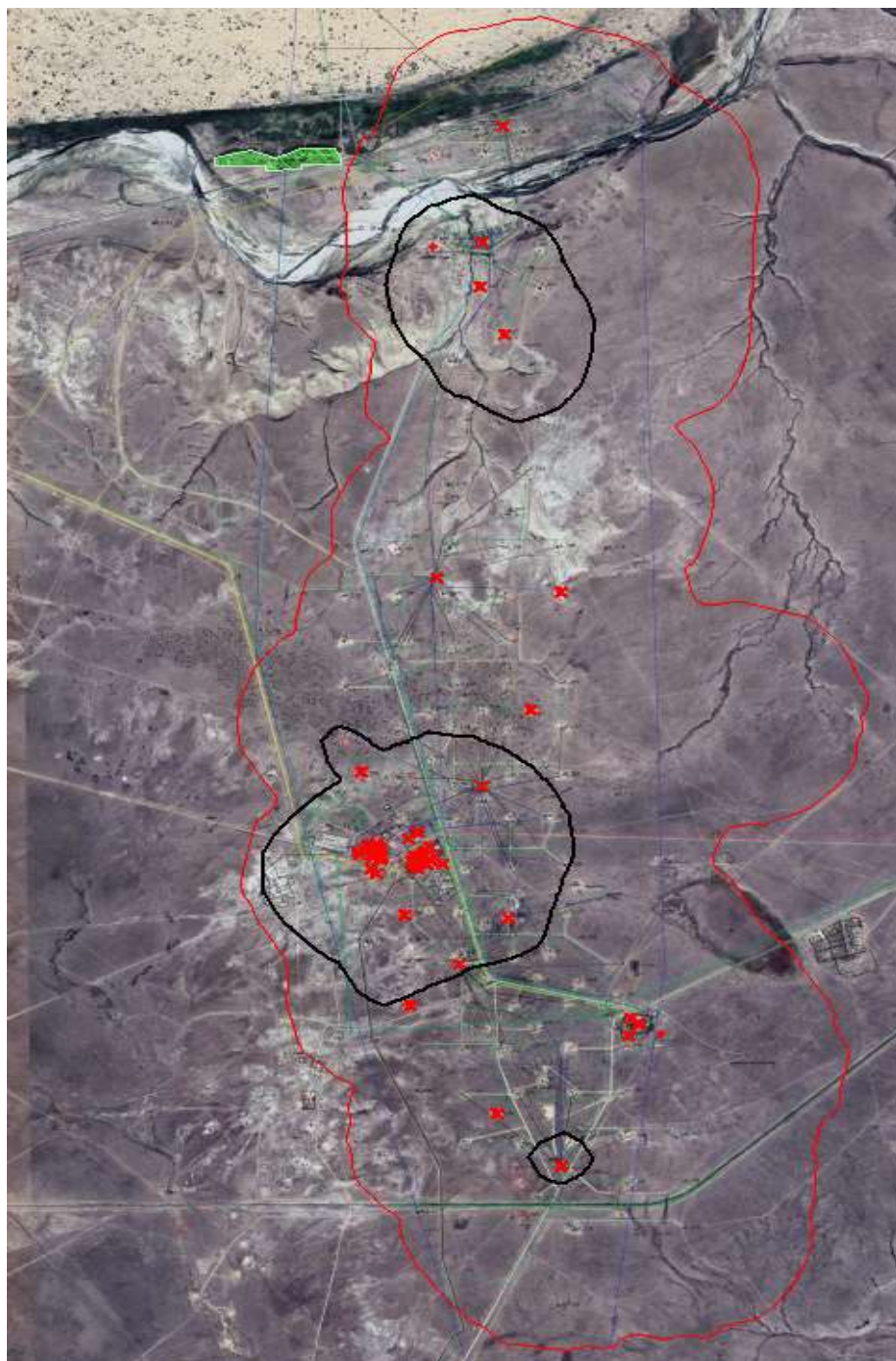
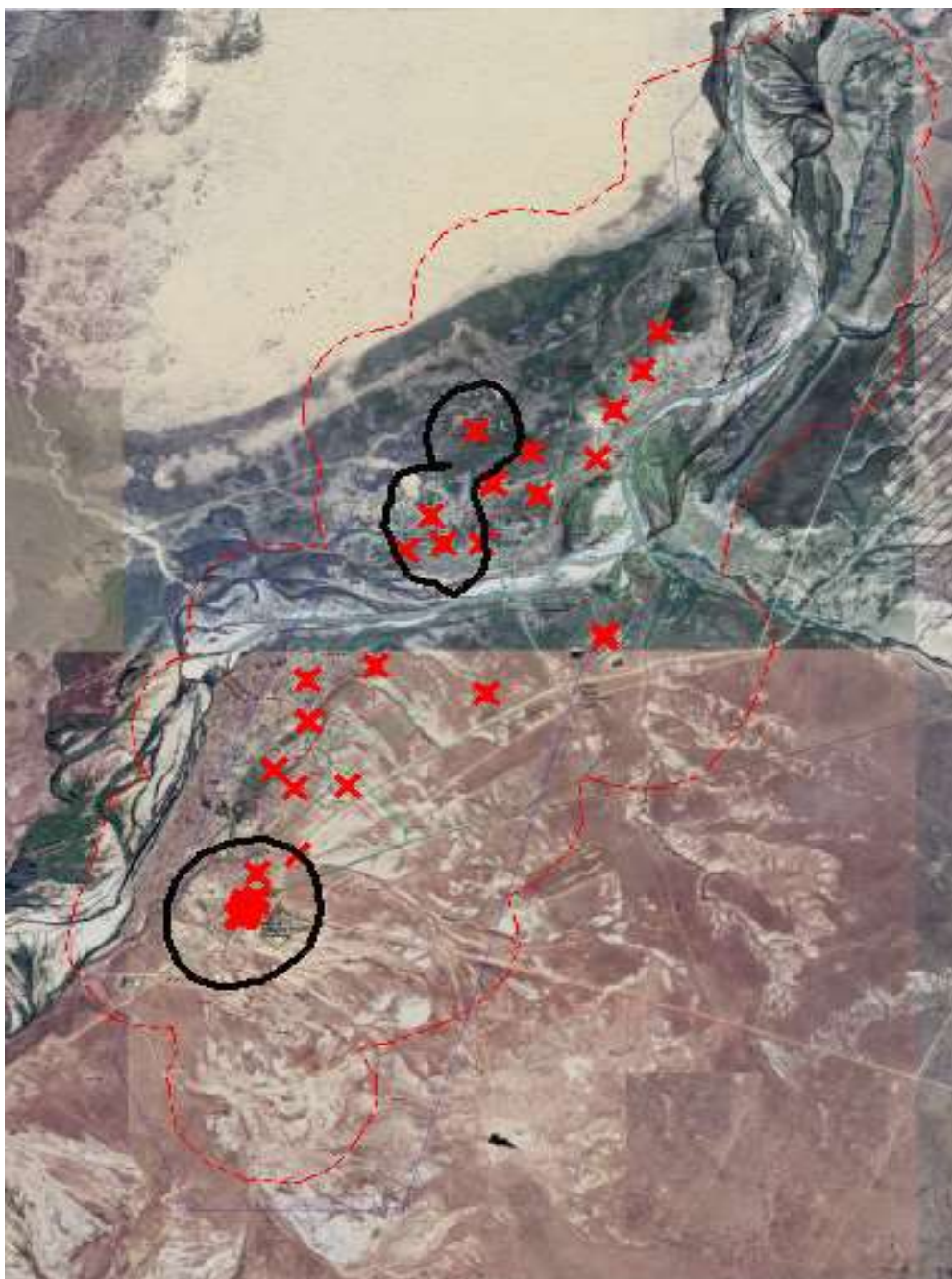


Рисунок 4.5.2 - Границы области воздействия и СЗЗ месторождения Кожасай



5 Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Согласно ст. 210 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК под неблагоприятными метеорологическими условиями для целей настоящего Кодекса понимаются метеорологические условия, способствующие накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха в концентрациях, представляющих опасность для жизни и (или) здоровья людей.

Неблагоприятные метеорологические условия (далее – НМУ) представляют собой краткосрочное сочетание таких метеорологических факторов, как штиль, слабый ветер, ветер неблагоприятного направления, туман, инверсия, которые способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха. В отдельные периоды при возникновении НМУ возможно ухудшение качества атмосферного воздуха.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует своевременное регулирование выбросов или их кратковременное снижение при заблаговременном прогнозировании таких условий.

При возникновении неблагоприятных метеорологических условий в городских и иных населенных пунктах местные исполнительные органы соответствующих административно-территориальных единиц обеспечивают незамедлительное распространение необходимой информации среди населения, а также в соответствии с настоящим Кодексом вводят временные меры по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период неблагоприятных метеорологических условий.

Информация о существующих или прогнозных неблагоприятных метеорологических условиях предоставляется Национальной гидрометеорологической службой в соответствующий местный исполнительный орган и территориальное подразделение уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, которые обеспечивают контроль за проведением юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период действия неблагоприятных метеорологических условий.

Населённый пункт с. Жагабулак и Кожасай Актюбинской области не входит в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ.

Однако для объектов ТОО «Казахойл Актобе» в настоящем проекте, в целях предотвращения формирования высокого уровня загрязнения атмосферы, на период наступления НМУ, предусмотрены мероприятия по I, II и III режимам, которые не приводят к снижению производительности предприятия и носят рекомендательный характер. Разработанный план мероприятий включает снижение выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ от объектов ТОО «Казахойл Актобе» на 15 %.

Эти мероприятия организационно-технического плана не связаны с сокращением производства и не требуют экономической оценки.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы (при перегрузке ГСМ, при ремонтных работах).

Исходя из специфики работы данного предприятия, по I режиму работы предложено осуществление организационных мероприятий, связанных с особым контролем работы всех технологических процессов и оборудования, а именно:

- усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;

- прекращение работы оборудования на форсированном режиме (недопущение работы оборудования на предельных мощностях);

- усиление контроля за температурным режимом технологических печей и котлов путем контроля расхода топлива;
- усиление контроля за процессом горения в технологических печах и котлах путем контроля содержания монооксида углерода (CO) и кислорода (O₂);
- рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, не участвующих в едином технологическом процессе, при работе которых выбросы загрязняющих веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ инертных и сыпучих материалов, связанных со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;
- прекращение ремонтных работ, связанных с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу.

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, за исключением технологических установок, сокращение работы которых, может повлиять на целостность технологического процесса, вызвать риски по снижению производства и отразиться на экологической и промышленной безопасности объектов ТОО «Казакхойл Актобе».

План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ и Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ, приведены в таблице 5.1 и 5.2

6 Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63)» операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователями.

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением;

Мониторинг воздействия включается в программу производственного экологического контроля для отслеживания соблюдения экологического законодательства РК и нормативов качества окружающей среды.

Мониторинг соблюдения нормативов допустимых выбросов стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников осуществляется путем измерений в соответствии с утвержденным перечнем измерений, относящихся к государственному регулированию. При невозможности проведения мониторинга путем измерений допускается применение расчетного метода.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89), СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы», ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов».

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются санитарной лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В настоящее время ТОО «Казахойл Актобе» проводит контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере и на источниках выбросов в соответствии с «Программой производственного экологического контроля для объектов ТОО «Казахойл Актобе» на 2025год».

В настоящем разделе производственного экологического контроля за состоянием атмосферного воздуха на 2026 год рассмотрены и даны рекомендации по: мониторингу эмиссий – контроль непосредственно на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и мониторинг воздействия – контроль за содержанием вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ/области воздействия.

Мониторинг эмиссий

Основным видом производственного экологического контроля за соблюдением

установленных нормативов допустимых выбросов (НДВ) для стационарных источников с организованным выбросом, дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы, является контроль непосредственно на самих источниках. Организация производственного экологического контроля на источниках включает в себя:

- перечень загрязняющих веществ, подлежащих контролю;
- перечень источников, подлежащих контролю;
- частота (период) контроля.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов в атмосферу ЗВ с использованием следующих методов:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной химической лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы технологических печей, котлов, выхлопные трубы компрессоров);
- расчетный метод с использованием действующих в Республике Казахстан методических документов. Этот метод применяется для мониторинга выбросов от факельных установок, неорганизованных и организованных источников выбросов инструментальный метод контроля для которых по техническим причинам невозможен.

Инструментальный контроль соблюдения НДВ на источнике проводится при технической возможности обустройства пробоотборной точки, изучении и уточнении фактических параметров технологического процесса перед проведением регулярных измерений (СТ РК ГОСТ Р ИСО 10396 -2010).

Инструментальный метод контроля за соблюдением НДВ на источниках ТОО «Казахойл Актөбе» на 2026 год предусмотрен, на:

Месторождение Алибекмола – Печь ПТБ-10Э/А (ИЗА №0047), Печь ПТБ-10Э/Б (ИЗА №0312), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1101 № 1 (ИЗА №0090), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1102 № 2 (ИЗА №0091), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1103 № 3 (ИЗА №0093), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1104 № 4 (ИЗА №0094), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1105 № 5 (ИЗА №0102), Установка сырьевого компрессора газа на входе С-1106 № 6 (ИЗА №0103), Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780 А» (ИЗА №0109), Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780В» (ИЗА №0159), Нагреватель горячего масла поз. «Н-1781» (ИЗА №0160), Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8» (ИЗА №0136), Паровая котельная марки «Erensan» «HDR 550/8» (ИЗА №0137), Водогрейный котел "Термотехник" тип «ТТ-100» (ИЗА №0211).

Месторождение Кожасай – Установка компрессора газа С2101 (ИЗА №0079), Установка компрессора газа С2102 (ИЗА №0080), Установка компрессора газа С2103 (ИЗА №0082), Установка компрессора газа С2104 (ИЗА №0083), Ребойлер гликоля (ИЗА №0090), Водогрейный котёл «Термотехник» (ИЗА №0099), Водогрейный котёл «Термотехник» (ИЗА №0099)

Расчетный метод контроля за соблюдением НДВ предусмотрен на всех остальных источниках ТОО «Казахойл Актөбе» на 2026 год.

Согласно статье 186 Экологического Кодекса РК мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Функционирование автоматизированной системы мониторинга, осуществляемые ею измерения, их обработка, передача, хранение и использование должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан в области технического регулирования, об обеспечении единства измерений и об информатизации.

В 2021 году был разработан проект «Внедрение автоматического мониторинга выбросов загрязняющих веществ на печи дожига Цеха подготовки и переработки газа на месторождении Алибекмола (ПДС) ТОО «Казахойл Актөбе». В настоящее время внедрен АСМ, согласно

Экологическому Кодексу РК.

Источник выделения вредных (загрязняющих) веществ ТОО "Казахойл Актобе" на который установлен АСМ – Термический окислитель (печь дожигателя). В автоматическом (онлайн) режиме определяются следующие вещества: азот диоксид, азот оксид, сера диоксид, углерод оксид.

Также согласно 13 пункта Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий (далее-Правила) в окружающую среду, показываются такие параметры как:

- усредненные за двадцать минут концентрации загрязняющих веществ в мг/м³;
- концентрацию кислорода, %;
- усредненные за двадцать минут выбросы загрязняющих веществ, г/с;
- температуру отходящих газов (0С);
- избыточное давление, кПа;
- текущее значение времени (часы, минуты, секунды, день, месяц, год).

Автоматизированный мониторинг эмиссий в окружающую среду будет осуществляться непрерывно, за исключением случаев поверки (калибровки), ремонта, пуска и останова технологических печей на плановый ремонт и аварийных ситуаций.

Данные со средств измерений, осуществляющие непрерывные измерения за эмиссиями, будут передаваться в режиме реального времени (онлайн) в необработанном виде в информационную систему уполномоченного органа.

При плановом отключении автоматизированной системы мониторинга эмиссии оператору объекта необходимо письменно уведомляет территориальный уполномоченный орган не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты планового отключения, при нештатном отключении в течение двух часов по форме согласно приложению 1 Правил АСМ.

На время планового отключения автоматизированной системы мониторинга оператор объекта обеспечивает переход на еженедельный инструментальный контроль. При его невозможности контроль будет осуществляться расчетным методом согласно п. 25 Правил АСМ.

На время планового отключения автоматизированной системы мониторинга обеспечивается переход на еженедельный расчетный контроль, на время нештатного отключения обеспечивает ежедневный инструментальный контроль в зоне воздействия предприятия по загрязняющим веществам, контролируемым автоматизированной системой мониторинга выбросов.

Таким образом, контроль за соблюдением НДВ на источниках выбросов будет проводиться расчетным методом с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов и инструментальным методом путем прямых замеров ЗВ на ИЗА. Перечень действующих в РК методик по расчету выбросов ЗВ приводится в списке использованной литературы. Периодичность контроля - *1 раз в квартал*.

План-график контроля за соблюдением НДВ на объектах ТОО «Казахойл-Актобе» на 2026 год представлен в таблице 6.1 и 6.2.



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 254 из 340

Таблица 6.1 - П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026 год

Актюбинская область, ТОО "Казакхойл Актобе" Месторождение Алибекмола							
N источника	Производ- ство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0010	ТРС №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,5184	1398,43006	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,08424	227,244885	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,03375	91,0436237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,081	218,504697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,4185	1128,94093	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000081	0,00218505	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0081	21,8504697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ квартал	0,19575	528,053017	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0022	КРС №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 255 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0023	КРС №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0025	КРС №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65732748	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2024,72773	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0026	КРС №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 256 из 340

		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0027	КРС №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0029	КРС №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65359573	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2023,39216	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0038	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02554	6375,94498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00945	2359,14957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 257 из 340

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0039	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02554	6375,94498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00945	2359,14957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0040	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02554	6375,94498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00945	2359,14957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0041	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02554	6375,94498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00945	2359,14957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 258 из 340

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0042	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02554	6375,94498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00945	2359,14957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0043	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02565	6403,40598	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01015	2533,90139	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0044	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002	4,99290915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02565	6403,40598	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01015	2533,90139	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00012	29,9574549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00008	19,9716366	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 259 из 340

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	9,9858183	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0045	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000031	0,93956184	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00111	336,423755	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0046	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000028	0,8486365	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,001	303,084464	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0047	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,12428	88,5477131	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Аммиак (32)	1 раз/кварт	0,00268	1,90946147	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04743	33,793193	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,8484	1316,95842	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0073	5,20114504	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0048	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05459	188,58823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00887	30,6425646	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14708	508,106923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0049	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01208	3050,41207	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 260 из 340

	НЕФТИ (ЦППН)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00447	1128,75347	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00006	15,1510533	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	10,1007022	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0050	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01208	3050,41207	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00447	1128,75347	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00006	15,1510533	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	10,1007022	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0051	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	18,177	187,58904	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	2,95376	30,4831932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	15,14751	156,324303	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	416,85567	4302,00556	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,34069	3,51596579	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	151,47507	1563,24272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	3,78688	39,0811016	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,0202	0,20846667	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0052	ЦЕХ ПО ПОДГОТ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,87696	197,093309	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 261 из 340

	ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1425	32,0263143	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,73081	164,246672	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	20,11142	4519,96251	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,01643	3,69257785	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	7,30803	1642,45099	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,1827	41,0611061	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00098	0,22025114	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0053	УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПАЦИИ НЕФТИ (УДН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05631	348,152276	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00915	56,5724264	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00196	12,1182465	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,20112	1243,48048	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0054	АГЗУ СЕВЕР-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0055	АГЗУ СЕВЕР-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 262 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0056	АГЗУ СЕВЕР-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0057	АГЗУ СЕВЕР-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0058	ПЛОЩАД КА №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01042	145,485355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00169	23,5959933	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00046	6,42257806	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 263 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,04697	655,801068	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0059	ПЛОЩАД КА №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0139	175,020604	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00226	28,4565875	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00051	6,42161929	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,05196	654,249683	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0061	ПЛОЩАД КА №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0139	175,020604	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00226	28,4565875	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00051	6,42161929	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,05196	654,249683	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0062	ПЛОЩАД КА №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01413	176,706411	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0023	28,7632516	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00051	6,3779384	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,05233	654,426503	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0069	ПЛОЩАД КА №22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,32	1308,23902	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,052	212,588841	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,02083	85,1581837	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05	204,412347	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,25833	1056,11683	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000005	0,00204412	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 264 из 340

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,005	20,4412347	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,12083	493,982877	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0070	МАФ 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0071	МАФ 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0072	МАФ 2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 265 из 340

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0073	МАФ 2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0074	МАФ 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0075	МАФ 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 266 из 340

		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0076	МАФ 4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0077	МАФ 4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002	5,0503511	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Этилбензол (675)	1 раз/кварт	0,00001	2,52517555	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0080	НОВЫЙ ВАХТОВ ЫЙ ПОСЕЛО К МУНАЙ ШИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,02339	602,7885	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0038	97,9305814	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00074	19,0706922	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,07614	1962,2196	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0088	Освоение и испытание скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,68981	112,26747	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,27459	18,2431898	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 267 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	1,40817	93,5558929	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	38,74718	2574,28224	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,03167	2,10408909	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	14,08173	935,560922	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,35204	23,3888071	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00188	0,1249033	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0089	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00164	10307,9867	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,02064	129729,784	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01835	115336,314	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00061	3834,06821	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006	377,121464	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0090	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5488	203,063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,4802	177,680575	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05488	20,3063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02744	10,1531757	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	4,116	1522,97635	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0091	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5488	203,063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,4802	177,680575	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05488	20,3063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 268 из 340

		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02744	10,1531757	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	4,116	1522,97635	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0092	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00164	10307,9867	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,02064	129729,784	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01835	115336,314	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00061	3834,06821	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006	377,121464	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0093	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5488	203,063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,4802	177,680575	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05488	20,3063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02744	10,1531757	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	4,116	1522,97635	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0094	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5488	203,063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,4802	177,680575	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05488	20,3063514	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02744	10,1531757	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	4,116	1522,97635	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0101	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00505	31741,0565	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06362	399874,459	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 269 из 340

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,05656	355499,833	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00187	11753,619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00019	1194,21797	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0102	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2772	139,6051	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,252	126,913727	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0504	25,3827454	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02016	10,1530982	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3,1248	1573,73022	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0103	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2772	139,6051	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,252	126,913727	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0504	25,3827454	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02016	10,1530982	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	3,1248	1573,73022	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0104	УСТАНОВКИ АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00102	2307,66992	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0129	29185,2373	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01147	25949,9745	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00038	859,720167	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00004	90,4968597	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0106	УСТАНОВКИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	6,4701	1964,44533	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, АСМ



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 270 из 340

	РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,69877	212,159853	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, АСМ
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	58,2309	17680,008	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, АСМ
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	15,52824	4714,6688	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод, АСМ
0107	УСТАНОВКИ НИЗКОТЕМПЕРАТУРНОЙ КОНДЕНСАЦИИ, ГФУ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00171	24193,1826	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0215	304183,29	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01911	270369,427	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00063	8913,2778	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006	848,8836	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0108	ПРОПАНОВАЯ ХОЛОДИЛЬНАЯ УСТАНОВКА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00171	24193,1826	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0215	304183,29	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01911	270369,427	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00063	8913,2778	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006	848,8836	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0109	НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,38923	65,17878	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,05093	175,984213	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14272	23,8992767	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,03892	6,51737564	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,64872	108,631858	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03892	6,51737564	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 271 из 340

0112	ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА. ПЛОЩАД КА ФАКЕЛЬ НОЙ СИСТЕМ Ы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	8,50367	148,923228	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,38185	24,200088	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	7,08639	124,102661	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	195,01568	3415,27418	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,15939	2,79136812	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	70,86393	1241,02713	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1,77161	31,0258841	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00945	0,16549613	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0113	НОВЫЙ ВАХТОВ ЫЙ ПОСЕЛО К МУНАЙ ШИ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,03667	192,057454	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00596	31,2152285	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00122	6,38969442	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,12512	655,3103	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0114	ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0,00001	14,1408545	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0,00005	70,7042724	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,00013	183,831108	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0,00003	42,4225634	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00025	353,521362	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00008	113,126836	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз/ кварт	0,00049	692,901869	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 272 из 340

		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/кварт	0,00167	2361,5227	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/кварт	0,00064	905,014687	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/кварт	0,00019	268,676235	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0116	КОТЕЛЬНОАЯ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00012	9,5870752	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,04349	3474,51582	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0123	КОТЕЛЬНОАЯ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	10,1005491	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,01044	3514,99109	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0125	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05459	188,58823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00887	30,6425646	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14708	508,106923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0126	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05459	188,58823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00887	30,6425646	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14708	508,106923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 273 из 340

0127	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05459	188,58823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00887	30,6425646	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14708	508,106923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0128	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05459	188,58823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00887	30,6425646	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14708	508,106923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03677	127,026731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0136	НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,504	98,339898	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,10554	215,711688	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,43084	84,0650033	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02439	4,75894863	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,48774	95,1672656	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0137	НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,504	98,339898	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,10554	215,711688	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,43084	84,0650033	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02439	4,75894863	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 274 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,48774	95,1672656	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0139	УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАЦИИ НЕФТИ (УДН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,05882	363,671051	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00956	59,1073657	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00196	12,1182465	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,20112	1243,48048	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0140	КОТЕЛЬНОАЯ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,06532	201,252718	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01061	32,6897021	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00207	6,37772698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,21264	655,149693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0142	КОМПРИМОВАНИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0143	КОМПРИМОВАНИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0144	КОМПРИМОВАНИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 275 из 340

0145	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0146	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0147	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,03307	352,811547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,13228	1411,24619	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0148	АБК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00587	175,941761	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00095	28,4743907	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00021	6,29433899	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02189	656,109908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0149	АБК	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01145	191,936779	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00186	31,1792497	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00038	6,36995424	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,03906	654,764244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0151	ПЛОЩАД КА №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00433	202,373868	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 276 из 340

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0007	32,7163296	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00038	17,7602932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,009	420,638524	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02126	993,641669	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00502	276,855213	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0152	ПЛОЩАД КА №4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00082	45,2233614	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00038	20,9571675	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,009	496,353967	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02126	1172,49837	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00433	238,801409	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0153	ПЛОЩАД КА №4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0007	38,6053085	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00038	20,9571675	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,009	496,353967	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02126	1172,49837	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0605	192,034474	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0154	ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азотная кислота (5)	1 раз/кварт	0,0005	1,58706177	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00983	31,2016344	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00201	6,37998832	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,20638	655,075617	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0605	192,034474	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 277 из 340

0157	ПЛОЩАД КА №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00159	208,783463	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00026	34,1406921	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00016	21,0096567	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00376	493,726932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,00889	1167,34905	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0158	ПЛОЩАД КА №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00089	213,406957	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00014	33,5696337	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00009	21,5804788	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0021	503,544506	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,00495	1186,92634	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0159	НАГРЕВА ТЕЛЬ ГОРЯЧЕГ О МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,38923	65,17878	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,05093	175,984213	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14272	23,8992767	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,03892	6,51737564	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,64872	108,631858	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03892	6,51737564	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0160	НАГРЕВА ТЕЛЬ ГОРЯЧЕГ О МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,38923	62,9805075	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,05093	170,048827	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14272	23,0932303	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 278 из 340

		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,03892	6,29756533	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,64872	104,968052	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,03892	6,29756533	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0161	ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,00002	2,22690175	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0,00000056	0,06235325	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 раз/кварт	0,0000083	0,92416423	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0,00003	3,34035263	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 раз/кварт	2,8000000E-08	0,00311766	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0162	ПЛОЩАДКА №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,32	799,285597	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,052	129,88391	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,02083	52,0284968	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,05	124,888375	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,25833	645,248276	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000005	0,00124888	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,005	12,4888375	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,12083	301,805246	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0208	ЦППГ М/Р АЛИБЕК МОЛА.	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00321	45415,2726	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,04041	571723,105	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 279 из 340

	ПЛОЩАДКА ФАКЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03593	508339,796	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00119	16836,1914	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00012	1697,7672	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0211	НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01127	37,2558996	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0147	48,5946516	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00147	4,85946516	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00147	4,85946516	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,00735	24,2973258	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0212	НАГРЕВАТЕЛЬ ГОРЯЧЕГО МАСЛА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,42667	894,309473	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,06933	145,317167	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,02778	58,2274759	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,06667	139,74175	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,34444	721,953629	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000067	0,00140433	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00667	13,9804631	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,16111	337,690016	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0216	КОМПРИ МИРОВАНИЕ ГАЗА	Пентан (450)	1 раз/кварт	0,00168	37094,3569	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	8,25981	182376393	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 280 из 340

		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0,00168	37094,3569	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0217	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Пентан (450)	1 раз/кварт	0,00168	37094,3569	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	8,25981	182376393	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0,00168	37094,3569	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0218	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Пентан (450)	1 раз/кварт	0,00105	23183,9731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	5,16238	113985218	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0,00105	23183,9731	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0222	ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦПН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,8	1236,43334	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,13	200,920417	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,05208	80,4918102	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,125	193,192709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,64583	998,157178	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000013	0,0020092	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0125	19,3192709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,30208	466,877228	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0223	НОВЫЙ ВАХТОВ ЫЙ ПОСЕЛО К	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,42667	1068,33392	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,06933	173,59456	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,02778	69,5580107	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 281 из 340

	МУНАЙ ШИ	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,06667	166,934218	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,34444	862,439208	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000067	0,00167761	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00667	16,7009334	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/ кварт	0,16111	403,401407	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0233	Освоение и испытание скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,68981	112,26747	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,27459	18,2431898	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1,40817	93,5558928	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	38,74718	2574,28224	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,03167	2,10408908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	14,08173	935,560921	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,35204	23,3888071	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00188	0,1249033	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0234	УСТАНО ВКА ДЕМЕРК АПТАНИ ЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00164		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02063		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01834		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00006		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 282 из 340

0235	УСТАНОВКА ДЕМЕРКАПТАНИЗАЦИИ НЕФТИ (УДН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00157		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,01977		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01758		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00058		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0250	Скважина А-346	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	1141,17429	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	185,440825	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01389	74,3011452	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	178,308482	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	921,260498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,0017813	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	17,8308466	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,080555556	430,912171	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0251	Скважина А-346	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,704	3155,19247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1144	512,718776	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,045833333	205,416175	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,11	492,998823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,568333333	2547,16058	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 283 из 340

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	0,00492999	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,011	49,2998823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,265833333	1191,41382	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0252	Скважина А-346	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,375466667	2161,89127	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,061013333	351,30733	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,024444444	140,748127	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,058666667	337,795513	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,303111111	1745,27681	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000587	0,00337987	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,005866667	33,779553	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,141777778	816,339154	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0253	Скважина А-346	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000516	10,2844513	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,623156	12420,1891	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,23048	4593,72159	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00301	59,9926328	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000946	18,8548274	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,001892	37,7096549	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 284 из 340

0259	Скважина А-351	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,213333333	1141,17429	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,034666667	185,440825	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01389	74,3011452	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,033333333	178,308482	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,172222222	921,260498	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000333	0,0017813	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,003333333	17,8308466	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	0,080555556	430,912171	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0260	Скважина А-351	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,704	3155,19247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1144	512,718776	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,045833333	205,416175	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,11	492,998823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,568333333	2547,16058	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	0,00492999	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,011	49,2998823	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	0,265833333	1191,41382	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0261	Скважина А-351	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,375466667	2161,89127	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 285 из 340

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,061013333	351,30733	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,024444444	140,748127	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,058666667	337,795513	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,303111111	1745,27681	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000000587	0,00337987	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,005866667	33,779553	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,141777778	816,339154	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0262	Скважина А-351	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000516	216,199992	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,623156	261097,524	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,23048	96569,3297	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00301	1261,16662	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000946	396,366652	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,001892	792,733304	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0300	КРС №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 286 из 340

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0301	КРС №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65359573	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2023,39216	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0302	КРС №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0303	КРС №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 287 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0304	КРС №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65359573	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2023,39216	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0305	КРС №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0306	КРС №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 288 из 340

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0307	КРС №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65359573	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2023,39216	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0308	КРС №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0309	КРС №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,7552	1236,17665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,12272	200,878705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 289 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,04917	80,4857066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,118	193,152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,60967	997,96056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,00196426	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0118	19,3152601	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,28517	466,790908	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0310	КРС №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000019	5,65359573	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2023,39216	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0311	КРС №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2974	112,008924	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,04833	18,2023917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,24783	93,3395145	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	6,81927	2568,32244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00557	2,0978134	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,47831	933,398911	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,06196	23,3358202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00033	0,12428697	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0312	ЦЕХ ПО ПОДГОТ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,49102	139,445392	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 290 из 340

	ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,07979	22,6596632	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00948	2,69223721	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3781	107,377098	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,3781	107,377098	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0313	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,9604	7390,66739	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,15607	1201,02193	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00667	51,3283543	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00011	0,8464946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,21193	9326,29272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000016	0,00123126	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00191	14,6982244	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	0,686	5279,04813	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0314	КОМПРИ МИРОВА НИЕ ГАЗА	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,0000045	36,3741062	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0315	ПЛОЩАД КА №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00433	238,801409	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0007	38,6053085	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00038	20,9571675	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,009	496,353967	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 291 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02126	1172,49837	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0316	ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0317	ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 292 из 340

0318	ГАЗОПОР ШНЕВАЯ ЭЛЕКТРО СТАНЦИ Я	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0319	ГАЗОПОР ШНЕВАЯ ЭЛЕКТРО СТАНЦИ Я	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0320	ГАЗОПОР ШНЕВАЯ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 293 из 340

	ЭЛЕКТРО СТАНЦИ Я	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0321	ГАЗОПОР ШНЕВАЯ ЭЛЕКТРО СТАНЦИ Я	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0322	ГАЗОПОР ШНЕВАЯ ЭЛЕКТРО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 294 из 340

	СТАНЦИЯ	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0323	ГАЗОПОРШНЕВАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,05333	539,275946	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,33367	87,633359	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,01426	3,74517247	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00365	0,95861708	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,59111	680,515698	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000034	0,0000893	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00407	1,0689237	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,46667	385,198605	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6013	КРС №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 295 из 340

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6014	КРС №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6023	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00062		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,00783		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00696		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00023		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6024	ЦЕХ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00164		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,02064		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01835		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00006		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 296 из 340

6025	ЦЕХ ПО ПОДГОТ ОВКЕ НЕФТИ (ЦППН)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00219		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Пентан (450)	1 раз/ кварт	0,00008		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02751		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0,00081		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02446		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6127	УСТАНОВКИ ЩЕЛОЧНОЙ ОЧИСТКИ И ГАЗА	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00048		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00602		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00535		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00018		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6128	УСТАНОВКИ РЕГЕНЕРАЦИИ СЕРЫ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00212		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02667		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02371		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00078		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00008		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6204	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000028		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00007		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00004		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	3,4000000E- 08		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 297 из 340

6205	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000032		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,00007		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт	3,4000000E-08		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6222	МАФ 4	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,09375		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0,09375		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6226	ПЛОЩАДКА №4	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,825		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0,825		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6260	Скважина А-346	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000834		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01007194		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00004865		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00001529		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00003058		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6261	Скважина А-346	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6273	Скважина А-351	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000834		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01007194		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 298 из 340

		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00004865		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00001529		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00003058		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6274	Скважина А-351	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6300	КРС №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6301	КРС №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6302	КРС №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 299 из 340

6303	КРС №6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6303	КРС №6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод

Таблица 6.2 - П л а н - г р а ф и к
контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026 год

Месторождение Кожасай 2026 год

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляет- ся контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0010	ТПС №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,93866	19881,5836	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,15253	3230,70968	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 300 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,06111	1294,35959	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,14667	3106,5901	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,75778	16050,3978	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000015	0,03177122	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,01467	310,722553	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,35444	7507,32799	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0043	КРС №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,70004	135,018202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,11376	21,9411328	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,58337	112,515811	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	16,19931	3124,39532	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,01256	2,42247387	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	5,83368	1125,15425	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,14584	28,1284705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00175	0,33752622	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0044	КРС №1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 301 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0046	КРС №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0047	КРС №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	135,018202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	21,9411328	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	112,515811	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	3124,39532	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	2,42247387	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	1125,15425	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	28,1284705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,33752622	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0048	КРС №2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 302 из 340

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0050	КРС №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0052	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	7,44496	225,045139	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	1,20981	36,5699561	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	6,20414	187,537818	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	172,26105	5207,0813	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,13356	4,03723174	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	62,04135	1875,37667	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	1,55104	46,8846056	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,01856	0,56102891	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0053	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 303 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0054	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0055	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0056	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,8	12033,4085	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,13	1955,42888	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 304 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,05208	783,374892	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,125	1880,22008	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,64583	9714,42025	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	1,25E-06	0,0188022	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0125	188,022008	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,30208	4543,81504	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0058	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00006	12,1207324	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,07499	15148,8954	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,02968	5995,7223	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00036	72,7243945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00023	46,4628076	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00011	22,2213427	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0059	АГЗУ №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 305 из 340

0060	АГЗУ №1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0061	АГЗУ №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0062	АГЗУ №2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0063	АГЗУ №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0064	АГЗУ №3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 306 из 340

0065	АГЗУ №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0066	АГЗУ №4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0067	АГЗУ №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0068	АГЗУ №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0069	АГЗУ №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 307 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0070	АГЗУ №6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0077	Освоение и испытание скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,54938	21,5414588	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,25177	3,50042796	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1,29115	17,9512156	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	35,84949	498,425377	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,02779	0,38637206	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	12,91152	179,512435	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,32279	4,48783867	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00386	0,05366665	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0078	УПГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01488	397,762228	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,18728	5006,24395	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,16648	4450,23224	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00551	147,289642	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 308 из 340

		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00056	14,9695462	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0079	УПГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19233	49,9998149	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,38465	99,9970301	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,06924	18,0002453	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00769	1,9991607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,76948	719,978617	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0080	УПГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19233	49,9998149	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,38465	99,9970301	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,06924	18,0002453	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00769	1,9991607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,76948	719,978617	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0081	УПГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01488	21041,5915	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,18728	264829,923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,16648	235416,945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00551	7791,61082	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00056	791,887851	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0082	УПГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19233	49,9998149	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,38465	99,9970301	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,06924	18,0002453	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00769	1,9991607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 309 из 340

		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,76948	719,978617	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0083	УПГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,19233	49,9998149	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,38465	99,9970301	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,06924	18,0002453	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00769	1,9991607	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,76948	719,978617	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0084	УПГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00377	53338,1862	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,04745	671325,447	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,04218	596765,171	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,0014	19807,284	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00014	1980,7284	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0089	Установка осушки газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00739	104554,163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,09298	1315486,62	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,08265	1169337,16	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00273	38624,2038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00028	3961,4568	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0090	Установка осушки газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09797	65,0117716	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,07536	50,0080342	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,00754	5,00345777	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 310 из 340

		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00301	1,99740158	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,22608	150,024103	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0091	Установка подготовки топливного газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01121	15562600,7	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,14111	195899963	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,12544	174145641	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00415	5761355,31	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,00042	583076,923	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0093	факельная установка УПП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	35,55253	2225,83375	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	5,77729	361,698227	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	29,6271	1854,86093	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	822,61161	51501,1641	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,63775	39,9275515	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	296,27104	18548,6119	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	7,40678	463,715547	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ кварт	0,08864	5,54947576	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0099	Установка подготовки топливного газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00865	13,2718821	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00481	7,38008702	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00288	4,41884628	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00288	4,41884628	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 311 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,01442	22,1249179	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0101	Установка подготовки топливного газа	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,00002	70,6952712	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	5,6E-07	1,97946759	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азотная кислота (5)	1 раз/кварт	0,0000083	29,3385375	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0,000025	88,369089	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Серная кислота (517)	1 раз/кварт	2,8E-08	0,09897338	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0103	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00062	515,717556	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,74993	623793,656	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,29684	246912,257	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00361	3002,80706	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00227	1888,1917	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00113	939,936836	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0104	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001	13882,7839	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Пентан (450)	1 раз/кварт	0,00001	13882,7839	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,00008	111062,271	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/кварт	0,00002	27765,5678	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00034	472014,652	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0106	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,07191	6757,88497	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 312 из 340

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	1098,59095	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00245	230,243613	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,25166	23650,248	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0107	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,07191	6757,88497	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01169	1098,59095	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,00245	230,243613	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,25166	23650,248	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0111	Освоение и испытание скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,54938	135,053295	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,25177	21,94579	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	1,29115	112,544412	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	35,84949	3124,85752	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02779	2,42234382	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	12,91152	1125,44587	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,32279	28,136321	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00386	0,33646085	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0112	Освоение и испытание скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,54938	140,026587	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,25177	22,7539363	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	1,29115	116,688822	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 313 из 340

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	35,84949	3239,92934	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02779	2,51154581	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	12,91152	1166,89003	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,32279	29,1724315	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00386	0,34885091	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0117	АГЗУ №8	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033	0,83330793	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403	1017,64575	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149	376,251157	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000019	4,79783355	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061	1,54035709	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012	3,03021066	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0118	АГЗУ №8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	9,60313	163807,958	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	6,40208	109205,192	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0120	УПГ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,00973	21327,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0389	85264,7141	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0121	УПГ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,00973	21327,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0389	85264,7141	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 314 из 340

0122	УПГ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,00973	21327,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389	85264,7141	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0123	УПГ	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ квартал	0,00973	21327,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0389	85264,7141	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0124	КРС №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0126	КРС №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 315 из 340

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0128	КРС №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0130	Установка подготовки топливного газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00267	385,267138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00043	62,0467676	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00013	18,7583251	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01359	1960,96645	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0131	Установка подготовки топливного газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00865	1658,98578	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00481	922,511166	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00288	552,355958	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00288	552,355958	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01442	2765,61559	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный метод
0216	УПГ	Пентан (450)	1 раз/ кварт	0,00336	742,403722	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	16,51963	3650069,88	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ кварт	0,00336	742,403722	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0217	УПГ	Пентан (450)	1 раз/ кварт	0,00336	742,403722	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе» на 2026 год

Редакция 1

стр. 316 из 340

		Метан (727*)	1 раз/ квартал	16,51963	3650069,88	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Изобутан (2-Метилпропан) (279)	1 раз/ квартал	0,00336	742,403722	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0218	УПГ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,42667	801,295065	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,06933	130,203171	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,02778	52,1714133	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,06667	125,207636	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,34444	646,865428	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	6,7E-07	0,00125827	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,006667	12,5207636	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,16	300,483302	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0220	Вахтовый поселок Кожасай	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,32	384550,562	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,052	62489,4662	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,02083	25031,8381	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,05	60086,0252	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,25833	310440,458	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000005	0,60086025	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,005	6008,60252	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 317 из 340

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,12083	145203,889	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0245	КРС №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0246	КРС №4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 318 из 340

0247	КРС №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0248	КРС №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0249	КРС №5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 319 из 340

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0250	КРС №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0251	КРС №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0252	КРС №6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 320 из 340

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0253	КРС №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0254	КРС №7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0255	КРС №7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 321 из 340

		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0256	КРС №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0257	КРС №8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0258	КРС №8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 322 из 340

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0259	КРС №8	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0260	КРС №9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,70004	61,0197037	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,11376	9,9160069	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,58337	50,8500436	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	16,19931	1412,02945	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,01256	1,09480527	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	5,83368	508,498693	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,14584	12,712293	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00175	0,15254054	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0261	КРС №9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 323 из 340

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0262	КРС №9	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0263	КРС №10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,70004	135,018202	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,11376	21,9411328	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,58337	112,515811	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	16,19931	3124,39532	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,01256	2,42247387	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	5,83368	1125,15425	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,14584	28,1284705	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00175	0,33752622	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0264	КРС №10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,09155	510,995738	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01488	83,0542499	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 324 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,00778	43,4248699	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,01222	68,2071864	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,08	446,528225	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	1,4E-07	0,00078142	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,00167	9,3212767	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,04	223,264113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0265	КРС №10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	1,91E-06	6,00251663	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,00068	2137,02163	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0271	Строительство вертикальной скважины К-347	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,2133333	1729,11954	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0346667	280,981929	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0138889	112,572888	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0333333	270,174926	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,1722222	1395,9038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	3,33E-07	0,00269905	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0033333	27,0174902	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0805556	652,922749	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0272		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,704	1548,36654	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 325 из 340

	Строительство вертикальной скважины К-347	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1144	251,609563	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0458333	100,805113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,11	241,932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5683333	1249,98341	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	0,00241932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,011	24,1932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2658333	584,669658	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0273	Строительство вертикальной скважины К-347	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,3754667	3913,05282	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0610133	635,87108	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0244444	254,756038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0586667	611,414507	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3031111	3158,97493	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	5,87E-07	0,00611762	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0058667	61,1414538	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1417778	1477,58505	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0274	Строительство вертикальной скважины К-347	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000516	3866,86319	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,623156	4669881,78	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 326 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,23048	1727198,89	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00301	22556,7019	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000946	7089,24918	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,001892	14178,4984	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0283	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,2133333	1731,9299	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0346667	281,438611	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0138889	112,755854	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0333333	270,614044	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,1722222	1398,17257	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	3,33E-07	0,00270343	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0033333	27,061402	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,0805556	653,98395	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0284	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,704	1548,36654	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,1144	251,609563	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0458333	100,805113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,11	241,932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,5683333	1249,98341	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,0000011	0,00241932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 327 из 340

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,011	24,1932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,2658333	584,669658	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0285	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,3754667	3913,05282	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,0610133	635,87108	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0244444	254,756038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,0586667	611,414507	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,3031111	3158,97493	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	5,87E-07	0,00611762	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0058667	61,1414538	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,1417778	1477,58505	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0286	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,000516	3866,86319	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,623156	4669881,78	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,23048	1727198,89	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00301	22556,7019	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000946	7089,24918	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,001892	14178,4984	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0295	Строительство вертикальной	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,2133333	1731,9299	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 328 из 340

	скважины К-417НН	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0346667	281,438611	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0138889	112,755854	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0333333	270,614044	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1722222	1398,17257	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	3,33E-07	0,00270343	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0033333	27,061402	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0805556	653,98395	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0296	Строительство вертикальной скважины К-417НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,704	1548,36654	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1144	251,609563	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0458333	100,805113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,11	241,932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5683333	1249,98341	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	0,00241932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,011	24,1932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2658333	584,669658	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0297	Строительство вертикальной скважины К-417НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,3754667	3913,05282	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0610133	635,87108	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 329 из 340

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0244444	254,756038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0586667	611,414507	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3031111	3158,97493	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	5,87E-07	0,00611762	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0058667	61,1414538	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1417778	1477,58505	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0298	Строительство вертикальной скважины К-417НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	5,766E-05	432,099479	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0696341	521832,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0257548	193004,434	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0003364	2520,5803	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0001057	792,182379	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0002114	1584,36476	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0308	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2133333	1731,9299	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0346667	281,438611	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0138889	112,755854	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0333333	270,614044	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1722222	1398,17257	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	3,33E-07	0,00270343	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 330 из 340

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0033333	27,061402	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0805556	653,98395	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0309	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,704	1548,36654	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1144	251,609563	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0458333	100,805113	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,11	241,932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5683333	1249,98341	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	0,00241932	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,011	24,1932272	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2658333	584,669658	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0310	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,3754667	3913,05282	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0610133	635,87108	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0244444	254,756038	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0586667	611,414507	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3031111	3158,97493	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	5,87E-07	0,00611762	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0058667	61,1414538	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 331 из 340

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1417778	1477,58505	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
0311	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	5,766E-05	432,099479	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0696341	521832,138	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0257548	193004,434	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0003364	2520,5803	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0001057	792,182379	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0002114	1584,36476	Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6025	КРС №1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6026	КРС №2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 332 из 340

		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6027	КРС №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/ квартал	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6034	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,00342		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,04299		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,03822		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00126		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00013		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6035	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0028		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0,03526		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал	0,03135		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал	0,00104		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/ квартал	0,00011		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6135	Технологические потери	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ квартал	0,0000026		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 333 из 340

		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,000062		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000038		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт	3E-08		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6136	Технологические потери	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000011		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,00026		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00015		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/кварт	1,3E-07		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6215	факельная установка УПГ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,02724		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,34295		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,30487		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01009		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00103		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6216	АГЗУ №8	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0625		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	0,0625		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6218	Установка подготовки топливного газа	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	8,75		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/кварт	8,75		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6255	КРС №4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 334 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6256	КРС №5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6257	КРС №6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6258	КРС №7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 335 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6259	КРС №8	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6260	КРС №9	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6261	КРС №10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000033		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00403		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 336 из 340

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00149		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000061		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00001		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6285	Строительство вертикальной скважины К-347	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	8,34E-06		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0100719		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	4,865E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	1,529E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	3,058E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6286	Строительство вертикальной скважины К-347	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6298	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	8,34E-06		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0100719		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	4,865E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	1,529E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	3,058E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казахойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 337 из 340

6299	Строительство вертикальной скважины К-402НН	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6311	Строительство вертикальной скважины К-417НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	8,34E-06		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0100719		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	4,865E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	1,529E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	3,058E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6312	Строительство вертикальной скважины К-417НН	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6324	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	8,34E-06		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0100719		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0037252		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Бензол (64)	1 раз/кварт	4,865E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/кварт	1,529E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	3,058E-05		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
6325	Строительство вертикальной скважины К-418НН	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000005		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,000024		Экологическая служба предприятия	Расчетный метод



Мониторинг воздействия

С целью получения информации о качестве атмосферного воздуха и оценки возможного влияния на него производственной деятельности Компании, осуществляется мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ, а также в поселках Жаркемер и Кожасай.

Сеть автоматических наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в зоне деятельности ТОО «Казакхойл Актобе» состоит из 2 СНОС, расположенные в пос. Кожасай и Жаркемер. Наблюдения проводятся в режиме реального времени с помощью анализаторов, обеспечивающих непрерывное автоматическое измерение концентраций загрязняющих веществ: диоксида азота (NO₂), диоксида серы (SO₂), оксида углерода (CO), сероводорода (H₂S).

На каждой точке СЗЗ пробы отбираются 1 раз в квартал 4 раза в день по одному из 8 румбов. С учетом направления ветра с наветренной и подветренной стороны.

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха выполняет санитарная лаборатория.

Сравнение полученных результатов проводятся с ПДК_{мр} для населенных пунктов

Методики отбора проб (включая технические средства отбора и транспортировки проб), их анализа и контроля, а также принцип действия и инструктаж по применению приборов контроля за состоянием атмосферного воздуха подробно изложены в РД 52.04.186- «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», в соответствии с которым проводится экологический мониторинг атмосферного воздуха.

Перечень контрольных точек и периодичность контроля представлены в таблице 6-1.

Таблица 6-1 - Перечень и характеристика контрольных точек

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Алибекмола					
Север – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), оксид углерода, диоксид азота, сернистый ангидрид, углеводороды,	Ежеквартально	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденных методик
Северо – восток - на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Северо – запад - на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих
веществ в атмосферный воздух для ТОО «Казакхойл Актобе»
на 2026 год

Редакция 1

стр. 339 из 340

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Юг - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.	сероводород, (одоранты СПМ) – меркаптаны				
Юго – запад- на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Юго – восток- на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,8 и 5 км от крайних источников.					
Пос. Жагабулак, пос. Жаркемер, Новый вахтовый, жилой лагерь подрядчиков, площадка №4					
Месторождение Кожасай					
Север – граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), оксид углерода, диоксид азота, сернистый ангидрид, углеводороды, сероводород, (одоранты СПМ) -меркаптаны.	Ежеквартально	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Согласно утвержденных методик
Северо – восток - на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Северо – запад - на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Восток – граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юг - граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юго – запад- на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Юго – восток- на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Запад - граница СЗЗ, на расстояниях 1,5 и 5 км.					
Полевой лагерь, пос. Кожасай					
СНОС пос. Жаркемер	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, сероводород	Круглосуточно	Круглосуточно	Станция наблюдения окружающей среды	Согласно утвержденных методик
СНОС пос.Кожасай	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, сероводород	Круглосуточно	Круглосуточно	Станция наблюдения окружающей среды	Согласно утвержденных методик

В нормируемый период до утверждения новых экологических нормативов качества (ЭНК) контроль приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере на постах наблюдения рекомендуется проводить по существующей схеме. Расположение пунктов мониторинга воздействия на атмосферный воздух приведено в Программе производственного экологического контроля предприятия на 2026 год.

Список используемой литературы

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021 г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63).
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» (утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
5. Приказ 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».
6. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов от 29 июля 2011 года № 196-п.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории. Приложение № 9 от «18» 04 2008 года № 100 -п.
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005 г.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных показателей). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005 г.
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004. Астана, 2005 г.
11. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, утверждена приказом Министра ООС РК от 30.01.2007 г. № 23-п.
12. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами». Алматы, 1996 г.
13. Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005