

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»

Ли Чан

2026 г.



**НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
(НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ
ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026 ГОД
Корректировка №1**

Директор
ТОО «Мунай Энерджи Групп»

Тажиев С.М.



Астана, 2026

СОСТАВ ПРОЕКТА

НДВ (предельно допустимых) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 г.

Приложение 1. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год

Приложение 2. Расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере.

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026 Г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Менеджер проекта		Тургынбек Е.А.

АННОТАЦИЯ

К проекту нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026 год для ТОО «Емир-Ойл» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух.

Основанием для разработки Корректировки №1 к НДВ (предельно допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2026 г. являются:

- Договор на оказание услуг;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Техническая спецификация (тех.задание), приложение к договору.

Согласно требованиям Заказчика, изложенным в Техническом задании, данная Корректировка №1 к проекту нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026г. выполнена для ТОО «Емир-Ойл» с учетом дополнения производственных показателей и объектов предприятия.

Группа месторождений, входящая в состав предприятия эксплуатируются в соответствии с утвержденными базовыми и техническими проектами. Корректировка №1 разработана с целью внедрения в эксплуатацию следующих производственных объектов по проектам:

- РП «Расширение системы сбора на ГУ Кариман. Строительство нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман»;
- РП «Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Кариман»;
- РП «Система поддержания пластового давления на месторождении Кариман»;
- РП «Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Долинное»;
- РП «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз»;
- РП «Строительство системы сбора месторождения Есен».

В состав объектов лицензионной территории ТОО «Емир-Ойл» входят:

- нефтяное месторождение Долинное;
- газоконденсатное месторождение Аксаз;
- нефтяное месторождение Кариман;
- месторождение Северный Кариман;
- месторождение Есен;
- КПНГ (Комплекс подготовки нефти и газа);
- площади Саура-Сагынды, Бегеш, Айдай, Алатобе, Танирберген.

Общая площадь геологического отвода составляет 853,83 га.

Согласно утвержденному Министерством энергетики Республики Казахстан Протоколу №17/5 от 12.09.2026г. а также утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, ТОО «Емир-Ойл» на период с 01.01.2026 по 31.12.2027 годы» по месторождениям Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман определены прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды, технологических потерь газа.

Основные показатели по добыче нефти и сырого газа показаны в таблице.

Таблица 1 - Прогнозные показатели ТОО «Емир-Ойл» на 2026 г.

Наименование месторождения	2026 год (с 01.01 по 31.12)		Технол. неизбежное сжигание сырого газа, Vv, млн м3	Подача товарного газа в систему КазТрансГазАймак- Актау, м3
	Добыча нефти, тыс. тонн	Добыча газа, млн. м ³		
Аксаз	2,868	4,800	0,257	0,715
Долинное	33,102	31,820	0,318	29,07
Кариман	38,496	8,500	0,315	0,707
Северный Кариман	74,004	9,369	0,195	6,779
Есен	1.5	0,22	0	0
Всего по Емир-Ойлу	149,97	54,709	1,085	37,271

На рассматриваемый период действуют Разрешения на сжигание в факелах сырого газа, принятые по утвержденной **Программе развития переработки сырого газа** на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман на период с **01.01.2026 по 31.12.2026г.** (Протокол №17/5 от 12.09.2026г.).

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Аксаз (№KZ11VPC00027512 от 09.10.2026г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **Аксаз в объеме 0,257 млн. м³, в том числе:**

V6 = 0,094 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,022 млн.м³,

V9 = 0

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Долинное (№KZ81VPC00027513 от 09.10.2026г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение Долинное в объеме 0,318 млн. м³, в том числе**

V6 = 0

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,177 млн.м³,

V9 = 0

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Кариман (№KZ38VPC00027511 от 09.10.2026г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- **на месторождение Кариман в объеме 0,315 млн. м³, в том числе**

V6 = 0,044 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,130 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Северный Кариман (№KZ65VPC00027510 от 09.10.2026г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- *на месторождение Северный Кариман в объеме 0,195 млн. м³, в том числе*
V6 = 0
V7 = 0,141 млн.м³
V8 = 0,054 млн.м³,
V9 = 0,0 млн.м³

• *На месторождении Есен технологически неизбежное сжигание сырого газа на 2026-2027 гг. не предусмотрено. Весь объем 0,22 млн м3 добытого газа используется на собственные нужды предприятия.*

Переработка и утилизация сырого газа на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» за последние 6 лет и 7 месяцев 2026 года

Наименование	ед.изм	Года						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	01.08.2026
Добыча газа	м3	43 169 723	32 937 440	37 714 570	45 009 907	36 116 240	32 921 345	23 043 988
Использование сырого газа на собственные нужды	м3	1 777 426	1 476 294	950 218	1 367 335	2 358 301	1 496 646	1 151 598
Передано потребителю	м3	37 080 736	31 459 086	36 160 312	42 567 421	33 652 279	31 063 538	21 892 390
Сожжено газа на факелах	м3	4 311 561	2 060	604 040	1 075 151	105 660	344 872	
Технологические потери	м3						16 288	

Динамика изменения переработки/утилизации сырого газа на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» (за последние 6 лет и 7 месяцев 2026 года)

Основным направлением утилизации/переработки газа на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» является:

- использование на собственные нужды
- реализация после подготовки на местном рынке

Система сбора и подготовки газа месторождений ТОО «Емир-Ойл» в соответствии проектным решениям Программы утилизации газа собрана в единый комплекс, и окончательная подготовка газа происходит на УППГ с эжекторной установкой м/р Аксаз.

Таким образом, ТОО «Емир-Ойл» одна из первых недропользователей решила вопрос утилизации газа.

Подготовленный газ с месторождения Аксаз подается местному потребителю АО «QazaqGaz Aimag». Подача товарного газа в систему АО «QazaqGaz Aimag-Aktau» реализуется через существующий газопровод протяженностью 18 км с м/р Аксаз - «Актау-Карьер 5».

Также в системе сбора и подготовки нефти и газа, газ используется на собственные нужды в качестве топлива на печах подогрева УН-0,2, ПП-0,63, ГПЭС, УПН, которые являются частью проектных решений выполненных Программ по утилизации газа.

Согласно расчетным данным суммарные выбросы загрязняющих веществ, подлежащие нормированию, в целом при эксплуатации месторождений ТОО «Емир-Ойл» составят:

Таблица 2 - Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения по месторождениям ТОО «Емир-Ойл» на 2026 г.

№ п/п	Наименование параметра	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
1	2	3	4
2026 год			
1	Всего:	339.114501912	1030.08713602
1.1	<i>твердые:</i>	<i>4,0316211900</i>	<i>3,8568717830</i>
1.2	<i>газообразные и жидкие:</i>	<i>335,0828807220</i>	<i>1026,2302642370</i>

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 34-х наименования 1-4 класса опасности, из них 20 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 11 группы суммации.

При проведении инвентаризации месторождения с учетом новых проектов на предприятии действуют 406 источника загрязнения атмосферы, в том числе:

- источников организованного выброса – **212** ед.;
- источников неорганизованного выброса – **194** ед.

Количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и выбросов загрязняющих веществ от них на 2026г. по ТОО «Емир-Ойл» приведены в таблице:

В настоящем проекте учтены работы по капитальному и подземному ремонту скважин, а также работы по модернизаций, строительству новых и реконструкции эксплуатируемых объектов месторождения. Данные виды работ на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» выполняются сторонними организациями, выбранными на тендерной основе, которые самостоятельно получают разрешения на эмиссии на основе проектной документации по данным видам работ.

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте НДВ на 2026 год относительно действующего проекта НДВ не изменена. В данном проекте НДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Емир-Ойл», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека».

Согласно статье 12 Экологического кодекса РК, отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II или III категорий осуществляется на основании приложения 2 к ЭК РК. Виды деятельности, не указанные в приложении 2 к ЭК РК или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории.

Эксплуатация месторождений ТОО «Емир-Ойл» относится к объектам I-й категории добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа:

(Раздел 2. п.2 Недропользование пп.2.1. разведка и добыча углеводородов. Приложении 2 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.)

В настоящем проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ для ТОО «Емир-Ойл» на нормируемый период, дано обоснование изменения количества выбросов вредных веществ в атмосферу.

Таблица 3 - Сравнительный анализ по установленным лимитам, фактическим эмиссиям выбросов ЗВ в атмосферу по предприятию за последние 3 года

№	Срок действия разрешения	Лимит эмиссий, т/год	Факт эмиссий, т/год	Годы
1	Разрешение на воздействие №KZ57VCZ03169131 от 06.01.2023 до 21.05.2023;	651,78015	87,5789	2023г.
	Разрешение на воздействие KZ23VCZ03243560 от 22.05.2023 до 27.07.2023	484,13012	335,7802	
	Разрешение на воздействие №KZ82VCZ03296721 от 28.07.2023 до 29.10.2023;	307,54493	86,151	
	Разрешение на воздействие №KZ82VCZ03364330 от 30.10.2023 до 31.12.2023	97,48682	71,5512	
	ИТОГО	1540,94202	672,2324	
2	Экологическое разрешение на воздействие... №KZ14VCZ03373217 от 10.11.2023; экологическое разрешение на воздействие... KZ59VCZ03489389 от 31.05.2024; экологическое разрешение на воздействие... №KZ75VCZ03544973 от 15.08.2024	854,21269	670,61635	2024 г.
	ИТОГО	854,21269	670,61635	
3	Экологическое разрешение на воздействие... № KZ54VCZ03794641 от 03.12.2024 г.;	680,31492	За 3 квартала на 2026 год составляет	2025 г.
	Экологическое разрешение на воздействие... KZ59VCZ12163226 от 09.06.2025 г.;	387,4317		
	ИТОГО	1067,747		

Итого запрашиваемый лимит на 2026 год составляет 1030,08713602 тонн с учетом новых источников согласно утвержденным проектам и РООС.

Выбросы в атмосферу всех ингредиентов предприятия установлены в качестве НДВ на каждый год нормирования.

В составе проекта нормативов НДВ прилагается необходимый картографический и справочный материал по рассматриваемому предприятию.

Полнота учета совокупности загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу из организованных и неорганизованных источников выброса при осуществлении производственной и хозяйственной деятельности рассматриваемым предприятием в инвентаризационной части проекта нормативов НДВ утверждена руководителем этого предприятия, что подтверждает ответственность предприятия за полноту и достоверность представленных данных инвентаризации перед органами государственного контроля.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА	2
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	3
АННОТАЦИЯ	4
СОДЕРЖАНИЕ	9
ВВЕДЕНИЕ	10
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	11
1.1 Нефтяное месторождение Долинное	11
1.2 Газоконденсатное месторождение Аксаз	15
1.3 Нефтяное месторождение Кариман	22
1.4 Месторождение Северный Кариман	25
1.5 Площадь Борлы	27
1.6 Строительство, капитальный и подземный ремонт скважин	28
2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОПЕРАТОРА	30
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	33
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО "Емир-Ойл".	33
3.2 Общая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год.	53
Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год	66
Сравнительный анализ качественного и количественного состава выбросов ЗВ в атмосферу	69
3.3 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	74
3.4 Качественная оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	74
3.5 Перспектива развития оператора	74
3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	81
3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов	81
3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных	82
Таблица 3.3 - Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов НДВ для ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год	83
4 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА	123
5 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ	124
5.1 Расчет загрязнения атмосферы	124
5.2 Анализ результатов расчета рассеивания	125
Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	127
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение	144
6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ПДВ (ВСВ)	146
7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ	195
Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ	197
8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	203
Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.	205
Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.	519
8. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	589
ЛИТЕРАТУРА	593
ПРИЛОЖЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ	596

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год является Договор на оказание услуг между ТОО «Емир-Ойл» и ТОО «Мунай Энерджи Групп».

Корректировка №1 к проекту предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с связи с добавлением нового оборудования/сооружений, соответственно, новых источников на 2026 год в соответствии с проектами:

- РП «Расширение системы сбора на ГУ Кариман. Строительство нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман»;
- РП «Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Кариман»;
- РП «Система поддержания пластового давления на месторождении Кариман»;
- РП «Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Долинное»;
- РП «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз»;
- РП «Строительство системы сбора месторождения Есен».

Корректировка №1 к проекту НДВ на 2026г. Выполняется в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта);
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.
- Правила осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов). Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу определены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Проект нормативов НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «Мунай Энерджи Групп», имеющим государственную лицензию №01531Р от 14.01.2013 г., Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000г., заключенного в соответствии с лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз-Емир-Долинное в Мунайлинском районе Мангистауской области.

1.1 Нефтяное месторождение Долинное

Нефтяное месторождение Долинное открыли в 1994 году.

Месторождение Долинное занимает участок площадью 18,24 кв. км.

Областной центр - город Актау - находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 40 км к юго-западу, город Жана-Озен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога станции Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от месторождения. Вдоль нее проложены линии: электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жана-Озен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

Месторождение Долинное находится в районе с высоко развитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах Контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат и шоссейная автотрасса, ЛЭП, магистральные нефтегазопроводы.

Морской порт Актау с функционирующей свободной экономической зоной является главным узлом морских перевозок Республики, в том числе транспортировки нефти. Новые нефтетерминалы возводятся в прибрежной части поселка Курык.

Ближайшим населенным пунктом является небольшой поселок и железнодорожный разъезд Емыр (20 км к северу по железнодорожной линии). Расстояние до областного центра г. Актау - 50 км, до пос. Курык - 85 км, до нефтепромысла и поселка Жетыбай - 50 км к востоку, до нефтепромысла Дунга - 65 км к западу. Производственная база «Емир-Ойл» расположена на ст.Мангышлак, отстоящей в 30 км к юго-западу от месторождения.

Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года.

Гидрографическая сеть представлена малодебитными родниками и колодцами с соленой слабоминерализованной водой. Питьевая вода в ближайший поселок Емир (20 км к северу по железнодорожной линии) поступает по водопроводу Кигач–Мангистау и к объектам работ доставляется автоцистернами. При необходимости снабжение питьевой водой возможно из города Актау.

Обеспечение технической водой осуществляется из Куялусского водозабора, использующего альб-сеноманский водоносный комплекс.

Исследования физико-химических свойств пластовой нефти, нефтяного газа и дегазированной нефти среднетриасовых отложений месторождения Долинное, полученные за весь период разработки по состоянию изученности на 01.01.2023 г. Исследований нефти и газа III блока не проводилось.

По состоянию на 02.01.2023 года составлен был выполнен и утвержден отчет по «Пересчету запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Долинное» (Мангистауской области Республики Казахстан) (протокол ГКЗ РК №2589–23-У от 06.09.2023 г).

В данном разделе представлены физико-химические свойства пластовой нефти, нефтяного газа и дегазированной нефти среднетриасовых отложений месторождения Долинное, полученные за весь период разработки по состоянию изученности на 01.01.2026г. Исследований нефти и газа III блока не проводилось.

Всего по состоянию изученности на 01.01.2026г. по среднетриасовым отложениям месторождения Долинное изучены 13 проб пластовой нефти, 37 проб дегазированной нефти и 23 пробы нефтяного газа.

В данном разделе представлены физико-химические свойства пластовой нефти, нефтяного газа и дегазированной нефти среднетриасовых отложений месторождения Долинное, полученные за весь период разработки по состоянию изученности на 01.01.2023г.

Исследования физико-химических свойств пластовой нефти проводились в АО «НИПИнефтегаз» и АО «КазНИПИмунайгаз»

В таблице ниже приведены количество исследований, диапазон изменения и средние значения текущих параметров пластовой нефти по состоянию изученности на 01.01.2026 г.

Таблица 3.4.2.1 – Месторождение Долинное. Средние значения текущих параметров пластовой нефти по состоянию изученности на 01.01.2026 г

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
1	2	3	4	5
I блок				
Давление насыщения, МПа	3	5	7,75-26,70	16,24
Газосодержание, м ³ /т	3	5	59,96-277,40	157,16
Объемный коэффициент станд. сепарации, д.ед.	3	5	1,251-1,775	1,440
Плотность пластовой нефти, г/см ³	3	5	0,585-0,688	0,648
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	5	0,48-0,86	0,64
II блок				
Давление насыщения, МПа	1	2	10,93-15,68	13,31
Газосодержание, м ³ /т	1	2	102,74-130,36	116,55
Объемный коэффициент станд. сепарации, д.ед.	1	2	1,183-1,426	1,305
Плотность пластовой нефти, г/см ³	1	2	0,762-0,781	0,772
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	2	0,62-0,94	0,78

Таблица 3.4.2.2 - Месторождение Долинное. Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти по состоянию изученности на 01.01.2026г

Наименование	НР-2023				АР-2025			
	Количество исслед-х		Диапазон изменений	Среднее значение	Количество исслед-х		Диапазон изменений	Сред. знач.
	скв.	проб			скв.	проб		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I блок								
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	7	32	769,0-824,7	803,2	7	34	767,2-824,7	801,1
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре								
40 °С	7	24	2,82-12,62	5,26	7	26	1,63-12,62	4,98
50 °С	7	31	1,45-6,91	3,51	7	33	1,45-6,91	3,39
60 °С	7	23	2,09-4,57	2,92	7	23	2,09-4,57	2,92
Температура застывания, °С	6	25	7-33	21	6	25	7-33	21
Массовое содержание, %								
-серы общей	7	22	0,01-0,05	0,02	7	24	0,003-0,05	0,02
-парафинов	7	25	8,75-28,80	16,88	7	27	6,20-28,80	16,25
-асфальто-смолистых веществ	7	25	0,00-8,70	3,01	7	27	0,00-8,70	2,82
Температура начала кипения, °С	7	27	40-91	61	7	29	40-91	61
Объемный выход фракций, %								
до 100 °С	7	25	1-14	7	7	27	1-14	7
до 200 °С	7	27	14-59	32	7	29	14-59	33
до 300 °С	7	29	39-75	53	7	31	39-75	54
II блок								
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	2	2	803,1-820,2	811,7	2	2	803,1-820,2	811,7
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре								
40 °С	2	2	3,69-6,05	4,87	2	2	3,69-6,05	4,87
50 °С	2	2	3,14-4,10	3,62	2	2	3,14-4,10	3,62
60 °С	2	2	2,63-3,59	3,11	2	2	2,63-3,59	3,11
Температура застывания, °С	1	1	-	24	1	1	-	24
Массовое содержание, %								
-серы общей	2	2	0,02-0,03	0,02	2	2	0,02-0,03	0,02
-парафинов	2	2	16,80-22,40	19,6	2	2	16,80-22,40	19,6
-асфальто-смолистых веществ	2	2	4,00-7,60	5,8	2	2	4,00-7,60	5,8
Температура начала кипения, °С	2	2	70-80	75	2	2	70-80	75
Объемный выход фракций, %								
до 100 °С	2	2	3-5	4	2	2	3-5	4
до 200 °С	2	2	24-33	29	2	2	24-33	29
до 300 °С	2	2	44-52	48	2	2	44-52	48

В таблице 3.4.2.3 приведены усреднённые значения компонентного составов нефтяного газа по блокам месторождения Долинное.

Таблица 3.4.2.3 - Месторождения Долинное. Компонентный состав нефтяного газа

Продуктивный горизонт, залежь	Среднетриасовые залежи Т ₂	
Блок	I	II
Количество исследований	21	2
Содержание компонентов, % мольн.		
Сероводород	0,00	-
Углекислый газ	1,66	2,09
Азот	2,00	0,72
Метан	71,62	53,48
Этан	12,61	17,65
Пропан	5,60	13,09
Изо-бутан	1,34	2,53
Н-бутан	2,30	5,40
Изо-пентан	0,79	1,44
Н-пентан	0,94	1,77
Гексан+высшие	0,98	1,85
Плотность при 20 °С г/л	0,982	1,232

Сведения о запасах нефти, газа

В настоящее время месторождение Долинное разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проекта разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2023 года» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки с 2024 г. по 2026 г. (протокол ЦКРР РК №46/5 от 14 декабря 2023 года).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Долинное на период 2026 года, представлен в таблице 3.8.2.1

Таблица 3.8.2.1 - Технологические показатели добычи нефти и газа месторождения Долинное

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м ³ /т	млн. м ³
2026	33,102	961,271	31,820

По состоянию на 01.08.2026 г. характеристика фонда скважин месторождения Долинное приведена в таблице 3.5.2.1

Таблица 3.5.2.1 - Месторождение Долинное. Характеристика фонда скважин на 01.08.2026 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номера скважин	Количество скважин
Месторождение Долинное			
Фонд эксплуатационных скважин	Всего действующие:	Д1; Д2; Д7; Д110; Д112;	5
	из них фонтанные:	Д1; Д2; Д7; Д110; Д112;	5
	Бездействующий фонд	Д3; Д5; Д6;	3
	КРС/ПРС		

	Консервация	Д12;	1
Ликвидированный фонд		Д4;	1
Всего пробурено:			10

Технологические проектные показатели разработки месторождения Долинное

Прогнозные технологические показатели разработки эксплуатационных объектов и месторождению в целом по 2 рекомендуемому варианту представлены в таблице 3.6.2.1

Таблица 3.6.2.1 - Утвержденные прогнозные уровни добычи нефти и растворенного газа в целом по месторождению Долинное на период 2026г.

Наименование	Года
	2026
Добыча нефти, тыс.т	33,102
Добыча газа, млн. м ³	31,820

Примечание: данные объемы приняты согласно «Анализ разработки месторождения Долинное» с утверждением технологических показателей по уточненному первому варианту на 2026–2027гг (протокол ЦКРР РК №63/10 от 19 июня 2026 года)

1.2 Газоконденсатное месторождение Аксаз

Месторождение открыто в марте 1995 г. поисковой скважиной №1.

В географическом и орографическом отношении территория месторождения Аксаз расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26 до плюс 40 м.

Месторождение Аксаз занимает участок площадью 11,483 кв.км. В административном отношении месторождение Аксаз расположено на территории Тюб-Караганского района Мангистауской области.

Областной центр город Актау находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефтегазо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

На территории месторождения Аксаз выделены четыре залежи: одна нефтяная, приуроченная к базальному пласту в подошве отложений Т₃ и три газоконденсатных (Т₂А, Т₂Б и Т₂В), связанных с отложениями вулканогенно-карбонатного комплекса среднего триаса.

При PVT-анализе пластового флюида выполнены эксперименты по дифференциальной и контактной конденсации пластового газа. По изотермам дифференциальной и контактной конденсации определены: давление начала конденсации (Р_{н.к.}), давление максимальной конденсации, количество выпавшего в

пласте конденсата при снижении давления ниже Рн.к., зависимость коэффициента сверхсжимаемости от давления. В данном разделе представлены физико-химические свойства флюидов месторождения Аксаз, полученные за весь период разведки и разработки месторождения по состоянию изученности на 01.04.2023 г.

Исследования проводились ТОО НИИ «Каспиймунайгаз», ТОО «Везерфорд-КЭР».

1) *Свойства пластового газа*

Свойства пластового газа представлены исследованиями из 3 скважин: А3, А2, А4. 3 и 5 августа 2018 г. компанией «Везерфорд-КЭР» были отобраны пробы газа и

нефти с сепаратора с двух скважин: А2 и А4 с целью проведения комплексных исследований рекомбинированного пластового флюида (PVT-исследования). Условия отбора сепараторных проб представлены в таблице 3.4.1.1.

Таблица 3.4.1.1 – Месторождение Аксаз. Условия отбора сепараторных проб со скважин А2 и А4

Параметры	Скважина А2	Скважина А4
Дата отбора	03.08.2018	05.08.2018
№ пробы	1.01/1.02	1.01/1.02
Давление сепаратора, атм.	5	4,5
Температура сепаратора, °С	28	31
Дебит жидкости, м³/сут	11,49	2,59
Дебит газа, м³/сут	28265	6197
КГФ, см³/м³	407	418

В таблицах 3.4.1.2–3.4.1.3 представлены параметры пластового газа, полученные в ходе CVD-эксперимента по скважинам А2 и А4

Таблица 3.4.1.2 – Месторождение Аксаз. Параметры пластового газа в зависимости от давления, полученные в CVD-эксперименте по скважине А2

Давление, МПа	Объемная доля выпадающей жидкости, % V н.к.	Плотность газа, г/см³	Вязкость газа, мПа*с	Z-фактор
40,1	0	0,3098	0,041	1,087
34,4	2,093	0,2758	0,035	1,0194
27,6	5,568	0,2241	0,029	0,9555
20,7	7,968	0,1649	0,023	0,9214
13,8	8,326	0,106	0,019	0,9179
6,9	7,332	0,0514	0,016	0,9418
3,4	6,452	0,0261	0,015	0,9629
0,1	3,104	0,0011	0,014	

Таблица 3.4.1.3 - Месторождение Аксаз. Параметры пластового газа в зависимости от давления, полученные в CVD-эксперименте по скважине А4

Давление, МПа	Объемная доля выпадающей жидкости, % V н.к.	Плотность газа, г/см³	Вязкость газа, мПа*с	Z-фактор
43,6	0	0,3199	0,044	1,1342
34,4	2,247	0,2717	0,036	1,024
27,6	5,071	0,2223	0,029	0,9587
20,7	7,299	0,1645	0,023	0,9222

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

13,8	7,709	0,1063	0,019	0,9169
6,9	6,797	0,0516	0,017	0,9406
3,4	5,97	0,0262	0,016	0,9624
0,1	3,325	0,0011	0,014	

Зависимость вязкости пластового газа от давления представлена в таблице 3.4.1.4

Таблица 3.4.1.4 – Месторождение Аксаз. Зависимость вязкости пластового газа от давления в скважинах А2, А4

Давление, МПа	Вязкость, мПа*с	
	Скважина 2	Скважина 4
68,9	0,158	0,186
65,5	0,151	0,182
62,0	0,144	0,171
58,6	0,136	0,158
55,1	0,129	0,148
51,7	0,121	0,138
48,2	0,113	0,129
44,8	0,105	0,122
43,6	0,099	0,118
40,1	0,090	0,113

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Таблица 3.4.1.5 – Месторождение Аксаз. Вариант 1. Характеристика основного фонда скважин и основных показателей разработки по отбору газа и конденсата

№ п/п	Показатели	Годы		
		2025	2026	2027
1	2	3	4	5
1	Добыча газа всего, млн.м ³	2,6	4,8	9,1
2	Добыча газа из переходящих скважин, млн.м ³	1,9	3,8	3,6
3	Добыча газа из новых скв-н, млн.м ³	0	0	5,2
4	Добыча газа из скв-н, вводимых из бездействия млн.м ³	0,69	1,00	0,33
5	Ввод в эксплуатацию новых скважин, ед.	0	0	1
6	в т.ч.: из экспл. бурения, ед.	0	0	1
7	из разведочного бурения	0	0	0
8	из консервации	0	0	0
9	переводом из других объектов	0	0	0
10	Ввод в эксплуатацию скважин из бездействия, ед.	1	1	1
11	Средний дебит газа одной новой скв., тыс.м ³ /сут	0	0	28,3
12	Среднее число дней работы новой скважины, дни	0	0	182,5
13	Среднее число дней работы одной скважины, вводимой из бездействия, дни	197,1	292	219
14	Средний дебит газа одной скважины, вводимой из бездействия, тыс.м ³ /сут	3,5	3,4	1,8
15	Расчетная добыча газа из новых скважин предыдущего года в данном году, млн.м ³	0	0	0
16	Ожидаемая расчетная добыча газа из старых скважин данного года, млн.м ³	1,9	3,8	3,6
17	Коэффициент изменения добычи газа из переходящих скважин, млн.м ³	1,9	3,8	3,6
18	Падение добычи газа из переходящих скважин, млн.м ³	1,9	3,8	3,6
19	Выбытие скважин из действующего фонда, ед.	0	0	0
20	Средняя глубина бурения газодобывающих скважин, м	0	0	4231,4
21	Объем эксплуатационного бурения, всего тыс.м	0	0	34
22	Средневзвешенное пластовое давление на начало года, МПа	24,4	23,9	23,8
23	Среднее устьевое (рабочее) давление на начало года, МПа	15,4	15,0	14,9
24	Содержание стабильного конденсата, г/нм ³	710	600	500
25	Добыча конденсата, тыс.т	1,9	2,9	4,5
26	Фонд добывающих скважин на конец года, ед.	6	6	7
27	Действующий фонд переходящих скважин на начало года, ед.	4	5	7
28	Действующих фонд переходящих скважин на конец года, ед.	4	5	7
29	Средний дебит действующих скважин по газу, тыс.м ³ /сут	3,1	3,2	4,4
30	переходящих скважин по газу, тыс.м ³ /сут	3,1	3,2	4,4
31	новых скважин по газу, тыс.м ³ /сут	0	0	28,3
32	Средний дебит действующих скважин по конденсату, т/сут	2,4	2,1	2,3
33	переходящих скважин по конденсату, т/сут	2,4	2,1	2,3
34	новых скважин по конденсату, т/сут	0	0	14,2

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

1	2	3	4	5
35	Отбор газа с начала разработки, млн.м ³	276,7	281,5	290,5
36	Добыча конденсата с начала разработки, тыс.т	145,2	147,9	152,4
37	Коэффициент нефтеизвлечения газа (КИГ), доли ед.	0,197	0,201	0,207
38	Коэффициент нефтеизвлечения конденсата (КИК), доли ед.	0,149	0,152	0,156
39	Отбор от утвержденных извлекаемых запасов, %	25,4	25,9	26,7
40	Темп отбора от начальных утвержденных извлекаемых запасов, %	0,20	0,40	0,8
41	Темп отбора от текущих утвержденных извлекаемых запасов, %	0,30	0,60	1,1
42	Остаточные извлекаемые запасы природного газа категории C ₁ , млн.м ³	812,1	807,3	798,3
43	Остаточные извлекаемые запасы конденсата категории C ₁ , тыс.т	943,6	940,9	936,4

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

Таблица 3.4.1.6 – Месторождение Аксаз. Состав пластового газа по состоянию на 01.04.2023 г.

№ скважины	A3	A2*	A4*	Среднее значение
Компания исполнитель	ТОО НИИ «Каспиймунайгаз»	ТОО «Везерфорд- КЭР»	ТОО «Везерфорд-КЭР»	
Дата отбора	16.04.2009	03.08.2018	05.08.2018	
Интервал перфорации, м	4107-4270	4050–4200; 4200- 4312	4257,2–4260,4; 4266–4272; 4293–4296; 4299-4301	
Компоненты	Содержание, % мольн.			
Азот	1,96	3,39	1,69	1,96
Углекислый газ	3,54	3,99	3,37	3,54
Метан	69,57	70,48	71,18	69,57
Этан	8,94	8,29	9,49	8,94
Пропан	3,68	3,42	4,01	3,68
Изо-бутан	1,01	1,00	1,14	1,01
Н-бутан	1,47	1,38	1,56	1,47
Изо-пентан	0,71	0,71	0,73	0,71
Н-пентан	0,60	0,67	0,70	0,60
Гексан+в	8,52	6,65	6,14	8,52
C5+в	9,83	8,03	7,57	9,83
Доля сухого газа	0,9017	0,9167	0,9244	0,9017
Состав сухого газа				
Азот	2,17	3,70	1,83	2,17
Углекислый газ	3,93	4,34	3,65	3,93
Метан	77,15	76,63	77,01	77,15
Этан	9,91	9,02	10,27	9,91
Пропан	4,08	3,72	4,33	4,08
Изо-бутан	1,12	1,09	1,24	1,12
Н-бутан	1,63	1,50	1,69	1,63
Итого:	100	100	100	100
Примечание: * - пробы отбракованы				

Таблица 3.4.1.7 - Месторождение Аксаз. Компонентный состав газа сепарации среднетриасового продуктивного горизонта (Т₂Б)

Скважина	A1		A2			Среднее значение
Проба	1	2	1.03	1.04	1.05	
Дата отбора	1995 г.	2005 г.	26-28.09.2019			
Компоненты	Содержание, % мольн.					
Сероводород	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Углекислый газ	2,45	2,77	3,34	3,69	4,01	3,25
Азот	-	1,39	3,30	4,38	4,10	3,29
Метан	74,54	78,03	72,05	70,38	70,40	73,08
Этан	14,03	12,64	11,15	11,14	10,96	11,99
Пропан	4,58	3,03	5,53	6,25	6,11	5,10
Изо-бутан	1,3	0,67	0,90	0,86	1,00	0,95
Н-бутан	1,61	0,8	1,68	1,75	1,84	1,54
Изо-пентан	0,63	0,26	0,45	0,35	0,46	0,43
Н-пентан	0,47	0,21	0,51	0,45	0,52	0,43
Гексаны+	0,39	0,2	1,09	0,74	0,60	0,60
C5+в	1,49	0,67	2,04	1,54	1,58	1,46
Относительная плотность (по воздуху)	0,825	0,716	0,781	0,779	0,783	0,777

1) Состав и свойства дегазированной нефти

Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти Т₃ горизонта

месторождения Аксаз изучены по 3 пробам, отобранным в 1995–1996 гг. из скважины А1.

Согласно результатам анализов (таблица 3.8) нефть является особо легкой, не вязкой, малосернистой, малосмолистой, высокопарафинистой.

Плотность при температуре 20 °С в среднем составляет 829,3 кг/м³, кинематическая вязкость при температуре 50 °С – 6,592 мм²/с.

Значительное содержание высокомолекулярных парафиновых углеводородов (19 % масс.) обусловило положительную температуру застывания нефти, составляющую плюс 30 °С. Массовое содержание асфальто-смолистых веществ в нефти не велико и составило 3,0 %, общей серы – 0,005 %.

Температура начала кипения дегазированной составила 132 °С. Объемный выход светлых фракций, выкипающих до температуры 300 °С, составляет 34 %, бензиновых фракций, выкипающих до температуры 200 °С – 11 %

Таблица 3.4.1.8 - Месторождение Аксаз. Физико-химические свойства и фракционный состав дегазированной нефти

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
ТЗ-базальный				
Плотность, при температуре 20 °С, кг/м ³	1	3	829,1-829,4	829,3
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	1	3	9,16-17,85	13,51
50 °С	1	3	6,27-6,88	6,59
60 °С	1	3	5,06-5,43	5,23
Температура застывания, °С	1	3	29-31	30
Массовое содержание, %				
серы	1	1	-	0,005
парафинов	1	2	-	19,0
асфальто-смолистых веществ	1	2	-	3,0
Объемный выход фракций, %				
Температура начала кипения, °С	1	2	130-134	132
до 100 °С	-	-	-	-
до 200 °С	1	3	10-11	11
до 300 °С	1	3	33-35	34

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Аксаз

Месторождение Аксаз находится в промышленной разработке согласно «Анализу разработки месторождения Аксаз» с утверждением технологических показателей по уточненному варианту на 2026–2027гг. по состоянию на 01.01.2026 года (протокол ЦКРР РК №63/9 от 19 июня 2026г.);

По состоянию на 01.01.2026г. на месторождении Аксаз в промышленной разработке находится один объект – I объект – газоконденсатные залежи среднетриасовых горизонтов Т2А (пласт II), Т2Б и Т2В.

Характеристика фонда скважин месторождения Аксаз по состоянию на 01.08.2026

г. представлена в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1 – Месторождение Аксаз. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номера скважин	Количество скважин
Месторождение Аксаз			
Фонд эксплуатационных скважин	Всего действующие:	A1; A2; A3; A4; A6;	5
	из них фонтанные:	A1; A2; A3; A4; A6;	5
	Бездействующий фонд	A105; A106;	2
	КРС/ПРС		
	Консервация		
Ликвидированный фонд			
Всего пробурено:			7

Сведения о запасах нефти, газа и конденсата

В настоящее время месторождение Аксаз разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2023 года» с утверждением технологических показателей разработки с 2024 г. по 2026 г. (*протокол ЦКРР РК №46/7 от 14.12.2023 г.*).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Аксаз на период 2026 года

Год	Добыча конденсата,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м ³ /т	млн. м ³
2026	2,868	1666,318	4,779

1.3 Нефтяное месторождение Кариман

Месторождение Кариман расположено на территории Южного Мангышлака, в административном отношении располагается в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Кариман занимает участок площадью 91,09 кв.км.

Месторождение находится в 70 км от г. Актау, в 55 км от пос. Жетыбай рядом с территорией Куюлусского водозабора.

Первые сведения о площади Кариман были получены в 1961 году. По триасовым отложениям поднятие Кариман выявлено и подготовлено к поисковому бурению по результатам сейсморазведочных работ МОГТ-2Д, проведенными в 1980-1993 гг. В 2005 году на площади Кариман проведены дополнительные сейсморазведочные работы МОГТ-3Д, уточнившие строение площади по триасовым отложениям.

В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф. На преобладающей части территории работ абсолютные отметки рельефа составляют минус 80-85 метров,

Рассматриваемая территория принадлежит к зоне полупустынь и пустынных степей.

Гидрографическая сеть представлена малодобитными родниками с соленой водой, а также небольшой солёной речкой Ащиагар.

Шоссейные дороги связывают областной центр - город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Баутино, Жанаозен.

Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично.

Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от площади исследования. Вдоль дороги проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод со ст. Мангистау до селения Бол. Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас-Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

Физико-химические свойства пластовой нефти верхнетриасовых и среднетриасовых отложений месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г. представлены результатам исследований 38 проб пластовой нефти за весь период разведки и разработки месторождений.

В таблицах 3.4.3.1–3.4.3.3 физико-химические свойства и компонентные составы нефти и газа месторождения Кариман.

Таблица 3.4.3.1 – Свойства пластовой нефти месторождение Кариман

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₃				
Давление насыщения, МПа	1	1	-	8,14
Газосодержание, м ³ /т	1	1	-	51,48
Объемный коэффициент, д.ед.	1	1	-	1,165
Плотность пластовой нефти, г/см ³	1	1	-	0,783
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	1	1	-	1,43
Горизонт Т₂				
Давление насыщения, МПа	11	23	9,30-24,40	16,10
Газосодержание, м ³ /т	11	23	50,91-181,50	97,07
Объемный коэффициент, д.ед.	11	23	1,182-1,428	1,276
Плотность пластовой нефти, г/см ³	11	23	0,661-0,768	0,729
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	11	23	0,21-3,05	1,10

Таблица 4 - Физико-химические свойства и состав дегазированной нефти м/р. Кариман по состоянию на 01.01.2026г.

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Сред. знач.
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₃				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	4	6	831,4-855,6	843,2
Кинематическая вязкость, мм²/с, при температуре				
40 °С	3	5	9,44-25,29	15,58
50 °С	4	6	6,26-22,12	11,83
60 °С	3	5	5,51-14,46	8,78
Температура застывания, °С	4	6	24-36	29
Массовое содержание, %				
-серы общей	4	6	0,03-0,08	0,05
-парафинов	4	6	15,20-22,90	20,57
-асфальто-смолистых веществ	4	6	2,00-9,30	5,50
Температура начала кипения, °С	4	6	44-123	69
Объемный выход фракций, %				

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

до 100 °С	3	5	3-9	5
до 200 °С	4	6	6-20	13
до 300 °С	4	6	21-36	29
Горизонт Т₂				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	23	43	822,5-864,4	848,0
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	22	37	9,76-29,94	18,24
50 °С	23	43	5,42-16,07	10,80
60 °С	22	38	4,84-11,50	7,97
Температура застывания, °С	22	41	24-36	30
Массовое содержание, %				
-серы общей	22	40	0,00-0,11	0,06
-парафинов	23	35	12,76-23,40	18,21
-асфальто-смолистых веществ	22	37	2,29-11,40	5,49
Температура начала кипения, °С	23	42	48-97	71
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	22	41	1-7	3
до 200 °С	23	43	10-23	15
до 300 °С	23	43	24-46	31

Таблица 3.4.3.3 - Месторождение Кариман. Компонентный состав нефтяного газа

Продуктивный горизонт	Т₃	Т₂
Количество исследований	1	22
Содержание компонентов, % мольн.		
Гелий	-	0,034
Водород	-	0,027
Углекислый газ	0,84	2,46
Азот	4,39	3,34
Метан	52,59	62,83
Этан	18,80	13,92
Пропан	13,51	9,54
изо-Бутан	1,89	1,63
н-Бутан	5,04	3,39
изо-Пентан	1,03	0,80
н-Пентан	0,72	1,03
Гексан+в.	1,19	0,98
Плотность, г/л	1,179	1,074
Относительная плотность газа	0,981	0,920

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Кариман

В настоящее время для месторождения Кариман действующим базовым проектным документом по разработке является «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 года», с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №47/3 от 25 января 2024 г.).

Характеристика фонда скважин месторождения Кариман по состоянию на 01.08.2024 г. приведена в таблице 3.5.3.1

Таблица 3.5.3.1 – Месторождение Кариман. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номера скважин	Количество скважин
Месторождение Кариман			
Фонд эксплуатационных скважин	Всего действующие:	К2; К5; К12; К13; К116; К119; К120; К124;	8
	из них фонтанные:		
	из них УЭЦН:	К2; К5; К12; К13; К116; К119; К120; К124;	8

	Бездействующий фонд	K1; K3; K4; K6; K7; K8; K11; K10; K113; K114; K117; K118;	12
	КРС/ПРС		
	Консервация	K15; K16;	2
	Нагнетательный фонд (б/д)		
Пьезометрический фонд		K121; K123;	2
Ликвидированный фонд		K2Г; K3Г; K5Г;	3
Всего пробурено:			27

Сведения о запасах нефти, газа

В настоящее время месторождение Кариман разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №64/4 от 24 июля 2026г.).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Кариман по 2 рекомендуемому варианту на 2026–2027 гг., представлены в таблице 3.8.3.

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2026	38,496	220,698	8,496

1.4 Месторождение Северный Кариман

В административном отношении месторождение Северный Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Месторождение Северный Кариман занимает участок площадью 22,91 кв.км.

Областной центр г. Актау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас - Актау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко.

В настоящее время месторождение Северный Кариман разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (протокол ЦКРР РК №47/4 от 25 января 2024г.).

В таблицах 3.4.4.1–3.4.4.3 физико-химические свойства и компонентные составы нефти и газа месторождения Северный Кариман.

Таблица 3.4.4.1 – Свойства пластовой нефти месторождение Северный Кариман

Наименование	Количество исслед-х		Диапазон изменения	Среднее значение
	скв.	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₂				
Давление насыщения, МПа	3	7	13,80-20,40	17,27
Газосодержание, м ³ /т	3	7	112,53-139,84	124,48
Объемный коэффициент, д.ед.	3	7	1,327-1,544	1,401
Плотность пластовой нефти, г/см ³	3	7	0,613-0,713	0,680
Вязкость пластовой нефти, мПа*с	3	7	0,38-2,01	0,88

Таблица 3.4.4.2 - Физико-химические свойства дегазированной нефти месторождения Северный Кариман

Наименование	Количество исследованных		Диапазон изменения	Среднее значение
	скважин	проб		
1	2	3	4	5
Горизонт Т₂				
Плотность при 20 °С, кг/м ³	6	10	816,3-836,6	829,8
Кинематическая вязкость, мм ² /с, при температуре				
40 °С	6	10	5,02-61,02	21,83
50 °С	6	10	3,93-14,68	9,05
60 °С	2	3	4,64-7,21	5,81
Температура застывания, °С	6	10	22-38	31
Массовое содержание, %				
-серы общей	6	10	0,03-0,10	0,04
-парафинов	6	10	12,45-26,10	18,68
-асфальто-смолистых веществ	6	10	1,60-7,20	2,71
Температура начала кипения, °С	6	10	50-110	69
Объемный выход фракций, %				
до 100 °С	6	9	2-8	4
до 200 °С	6	10	13-26	18
до 300 °С	6	10	31-44	36

2.1.1 Текущее состояние разработки месторождения Северный Кариман

Месторождение Северный Кариман находится в промышленной разработке согласно

«Проекта разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.», с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (*Протокол ЦКРР РК №47/4 от 25 января 2024 г.*);

В соответствии с проектным документом на месторождении Северный Кариман в промышленной разработке находится I объект эксплуатации – залежи нефти Т₂ горизонта (Т_{2Б}+Т_{2В}).

Характеристика фонда скважин месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.08.2024 г. приведена в таблице 3.5.4.1

Таблица 3.5.4.1 – Месторождение Северный Кариман. Характеристика фонда скважин на 01.08.2024 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Номера скважин	Количество скважин
Месторождение Северный Кариман			
Фонд эксплуатационных скважин	Всего действующие:	СК1; СК2; СК102; СК104;	4
	из них фонтанные:	СК102; СК104;	2
	из них УЭЦН:	СК1; СК2;	2
	Бездействующий фонд	СК3; СК101; СК103;	3
	КРС/ПРС		
	Бурение		
	Консервация		
Ликвидированный фонд			
Всего пробурено:			7

В настоящее время месторождение Северный Кариман разрабатывается согласно утвержденному базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Северный Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» с утверждением технологических показателей по рекомендуемому второму варианту разработки до конца рентабельного периода (*протокол ЦКРР РК №47/4 от 25 января 2024 г.*).

Прогнозные технологические показатели разработки месторождения Северный Кариман по 2 рекомендуемому варианту на 2026г., представлен в таблице 3.8.4.1

Таблица 3.8.4.1 - Технологические показатели добычи нефти и газа месторождения Северный Кариман

Года	Добыча нефти,	Газовый фактор,	Добыча газа,
	тыс. т/год	м³/т	млн. м³
2026	74,004	126,601	9,369

1.5 Площадь Борлы

В географическом и орографическом отношении территория площадь Борлы расположена в пределах относительно пологих выступов, разделенных узкой долиной, и на юго-востоке граничит с северной частью бессточной впадины Карагие. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 26 до плюс 40 м.

В административном отношении площадь Борлы расположена в Мунайлинском районе Мангистауской области.

Областной центр город Актау находится в 50 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через контрактную территорию ТОО «Емир Ойл». Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит

асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач.

На данной площадке источники ЗВ отсутствуют.

1.6 Строительство, капитальный и подземный ремонт скважин

С целью расширения объемов добычи нефти на площади земельного отвода месторождений ТОО «Емир-Ойл» производится бурение разведочных скважин с привлечением подрядной организации ТОО «Международная Нефтяная Сервисная Компания «Синопек - Казахстан». Работы по КРС и ПРС проводит ТОО «Аксу Drilling» «Ер-Бур Ойл Сервис»

Бурение скважин, капитальный и подземный ремонт скважин месторождений ТОО «Емир-Ойл» осуществляется с привлечением сторонней организации, которая на основании договора и статьи 106 Экологического кодекса является вторичным природопользователем и самостоятельно несет всю ответственность за природоохранную деятельность на период работы, рассчитывает фактические выбросы загрязняющих веществ от своих источников и ежеквартально дает отчет ТОО «Емир-Ойл», на которое получено Разрешение на эмиссии на данный вид работ. В связи с этим, объем предполагаемых выбросов ЗВ в атмосферу на данный вид работ в данном проекте на бурение скважин не учитывается в ПДВ, так как получены отдельные Разрешения на эмиссии ТОО «Емир-Ойл». Нормативы источников при КРС и ПРС включены в ПДВ. не учитывался.

ТОО «Ер-Бур Ойл Сервис» предоставляет услуги на территории нефтяных операторов в Мангистауской области Республики Казахстан. Предприятие оказывает услуги нефтяным операторам по вышеуказанным видам работ на основании лицензии.

Основной производственной деятельностью предприятия является ведение технологических работ на месторождениях, каротажные работы в нефтяных скважинах, подземный и капитальный ремонт скважин, демонтаж оборудования и агрегатов, установка подъемника скважин, испытание после ремонта скважин, промывка, цементация, опробирование и освоение скважин, повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин, консервация и ликвидация скважин.



Рисунок 1 - Ситуационная карта-схема расположения месторождений ТОО «Емир-Ойл»

2. ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОПЕРАТОРА

Регион относится к полупустынной зоне с серо-бурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские.

Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнополынные и биюргуновыи сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности.

Регион в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища.

Поверхностные источники воды отсутствуют. Грунтовые воды залегают на глубинах 50 и более метров.

Климат района резко-континентальный. Лето жаркое и продолжительное. В отдельные годы температура воздуха повышается до +450С. Зима малоснежная с сильным ветром, нередко буранами. Среднегодовая скорость ветра 6-8 м/сек. В наиболее холодные зимы морозы достигают –300С. Близость Каспийского моря на климат влияния не оказывает.

Зима (декабрь-февраль) умеренно холодная, с неустойчивой преимущественно пасмурной погодой. Морозы начинаются с середины декабря. В самый холодный месяц (январь) температура воздуха днем от –40С до –60С; ночью от –70С до –150С (редко –300С).

Днем нередко бывает оттепели с температурой воздуха плюс 110С. Осадки выпадают в виде снега. Толщина снежного покрова обычно не превышает 5 см, однако бывали случаи выпадения снега до 25 см., глубина промерзания грунта 80 см. Число дней с туманами до 6 в месяц.

Лето (май-сентябрь) – сухое, жаркое. Температура воздуха днем плюс 220С – плюс 370С (редко +430С), ночью +110С - +150С. Осадки выпадают изредка, в мае-июне. С июля по сентябрь стоит засушливая погода. Относительная влажность воздуха 56-76%.

Температура воздуха

Абсолютный минимум температуры воздуха в районе месторождения составляет минус 300С. Абсолютный максимум - +450С. Зима наступает в конце ноября. Самый холодный месяц - январь, а самый теплый - июль. Зимой при вторжении холодных масс арктического воздуха температура понижается до минус 200С, с наступлением весны идет постепенное повышение. Жаркий период, когда среднесуточная температура воздуха выше 250С, наступает в июне и продолжается до конца августа.

Таблица 5 - Средняя температура (по месяцам)

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	-5,2	-3,9	1,6	10,8	18,1	23, 2	25,8	25,2	18,8	10,6	2,8	-2,6
Аккудук	-5,5	-4,1	2,7	12,4	20,2	25, 7	28,6	27,2	19,6	10,5	2,7	-2,6

С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет 7-100С. Лето на большей части полуострова жаркое и продолжительное. Таких больших различий в температурах, как в зимний период, не наблюдается. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже 25,80С.

Ветер

В период октября-апреля преобладающими являются восточные и юго-восточные направления ветра (до 50%), что обусловлено не только барическими, но и местными термическими условиями, связанными с усилением переноса более холодных воздушных масс из пустыни в сторону моря.

Таблица 6 – Средняя месячная скорость ветра

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	6,5	6,3	5,9	5,4	5,3	4,7	4,5	4,4	4,5	4,8	5,3	5,9
Аккудук	4,5	5,1	5,2	5,2	5,1	4,7	5,0	4,7	4,5	4,2	4,4	4,4

В зимний и весенний периоды средние значения скорости ветра превышают - 5 м/сек, в летний и осенний – снижаются до 4,2 м/сек. Среднее число дней со скоростью ветра более 15 м/сек составляет 22 дня, со скоростью 8-15 м/сек – 189 дней. Максимальная скорость 34 м/сек была зарегистрирована в феврале 2001 году. Число случаев со штилем составляет 5%.

Таблица 7– Средняя многолетняя повторяемость направления и скорости ветра по 8 румбам

Повторяемость направлений (%) и скорость ветра (м/сек) по 8 румбам															
С		СВ		В		ЮВ		Ю		ЮЗ		З		СЗ	
П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С	П	С
13	5,4	13	4,8	24	5,2	18,5	6	6	5,3	4,5	4,8	8,5	5,1	12,5	5

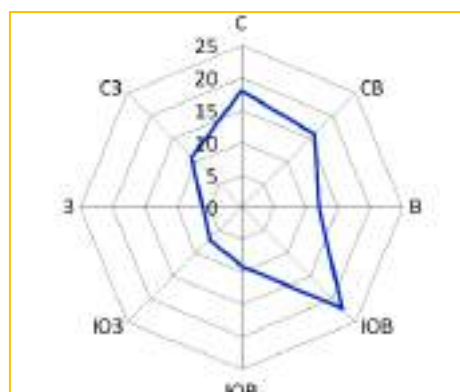


Рисунок 2 – Среднегодовая роза ветров, %.

Атмосферные осадки

Регион отличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков. Наибольшее количество осадков наблюдается в апреле, наименьшее – в августе. Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 13.

Таблица 8- Среднее количество осадков (по месяцам), мм

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тушибек	11	13	19	22	7	15	17	6	12	15	20	14
Аккудук	9	13	17	20	4	14	7	3	5	10	11	12

Среднее годовое количество осадков зарегистрировано:

- в Тушибеке – 180 миллиметров;
- в Аккудуке – 134 миллиметров.

Снежный покров.

Рассматриваемый район месторождения относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Его высота обычно не превышает 5 см. Характер залегания снежного покрова в большей степени зависит от скорости ветра и условий защищенности места. Сильные ветры сдувают снег с возвышенных открытых мест в пониженные участки рельефа. Среднее число дней со снежным покровом в районе станции Аккудук 34 дня.

Влажность воздуха.

Среднегодовая относительная влажность воздуха в районе месторождения составляет 58%. Максимальная относительная влажность достигает в декабре, а минимальная - в августе.

Таблица 9- Многолетние средние месячные значения относительной влажности воздуха

Станция	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тущибек	75	72	68	51	40	33	31	28	37	56	71	78
Аккудук	74	66	61	43	35	31	29	28	33	51	69	77

Пресных вод в данном районе не обнаружено, поверхностные воды отсутствуют.

Пластовые воды встречаются на глубине, начиная с 10 метров.

Госкомитет по ЧС РК в ноябре 1995 года отнес все территории нефтяных и газовых месторождений к сейсмическим зонам с силой землетрясений в 8 баллов по шкале MSK-64. Сейсмичность территорий нефтегазодобычи до 8 баллов подтверждена в августе 1996 года письмом правительства Республики Казахстан № И-460.

Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных конверсий, количество и характер выпадения осадков. Согласно районированию территории РК, по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождений ТОО «Емир-Ойл» относится к IV зоне потенциала загрязнения воздуха. Активная ветровая длительность в районе месторождения, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СП РК 2.04-01-2017) представлены в таблице ниже.

Таблица 10 - Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее	-5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13
СВ	13
В	24
ЮВ	18
Ю	6
ЮЗ	5
З	9
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость	12

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования ТОО "Емир-Ойл".

3.1.1. Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважин на месторождении Долинное

Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважин на месторождении Долинное производится по следующей схеме. Газожидкостная смесь со скважин по выкидной линии Ø 100 мм направляется на узел сбора и отгрузки нефти.

В составе пункта сбора, подготовки и отгрузки нефти следующие сооружения:

- площадка печи подогрева нефти;
- площадка сепарации нефти и газа;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узел замера нефти;
- площадка замерной установки и аппаратного блока «Спутник»;
- площадка стояков налива нефти;
- площадка резервуаров нефти.

Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям Ø100 мм с давлением 0,4МПа направляется в автоматизированную замерную установку «Спутник АМ-40-80-400», где производится замер дебита поступающей скважины.

Со «Спутника» газожидкостной поток по трубопроводу Ø150 мм направляется в горизонтальный нефтегазосепаратор V-1 объёмом 50м³ и давлением 0,4МПа. Отделившийся от нефти газ по трубопроводу Ø150 мм направляется в газосепаратор V-2, где производится очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей. Скопившийся газоконденсат из газосепаратора V-2 через электроприводную задвижку по трубопроводу Ø50 мм сбрасывается на прием нефтегазосепаратора V-1.

Далее нефть из нефтегазосепаратора V-1 по трубопроводу Ø150 мм, под давлением 0,4 МПа направляется на прием насосам и затем на печь подогрева нефти Н-1. Разогретая в печи до 600С, нефть под давление 0,01 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопители V-3 где происходит отстой нефти от воды.

На все печи на всех месторождениях газ подается попутный, сухой газ после подготовки используют только на печи БР на Аксазе.

Нефть с нефтепровода «ГУ Кариман-ГУ Долинное» поступает в сепаратор С-2 где выделившийся газ поступает нефтегазовый сепаратор V-1, а нефть в горизонтальные емкости (резервуары) V-4, V-6.

После отстоя, вода из резервуаров V-3 -V-6, по трубопроводу Ø100 мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1, а нефть из резервуаров, насосом Р-1,2 по трубопроводу Ø110 через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами.

Дренаж со всего оборудования поступает в дренажную емкость Т-1. Раскачка дренажной емкости Т-1 производится передвижными насосами агрегатами по трубопроводу Ø100 мм, оголовки которой оборудованы дыхательным клапаном СМДК.

Для улавливания остаточного конденсата и влаги, установлен конденсатосборник продувается от скопившейся в нем жидкости в передвижные автоцистерны с последующим сливом в дренажную емкость Т-1.

Технологическая схема ГУ Долинное представлена на рисунке.

Расширение ГУ Долинное

В целях предварительной подготовки нефти м/р Кариман и Северный Кариман, на ГУ Долинное проведена реконструкция групповой установки Долинное с установкой дополнительного оборудования:

- площадка нефтегазового сепаратора,
- площадка резервуара для нефти,
- площадка насосов для налива и циркуляции нефти,
- площадка печи подогрева нефти,
- площадка узла учета газа,
- площадка узла учета нефти,
- площадка стояка налива нефти,
- площадка насосов К80-65-160 (для циркуляции теплоносителя).

В результате производится предварительная подготовка нефти м/р Кариман и м/р Северный Кариман на ГУ Долинное.

Весь объем добываемого попутного нефтяного газа на месторождении Кариман и Северный Кариман направляется на УПГ Долинное, частично от него утилизируется на нужды Кариман и Северный Кариман на печи.

Производительность по готовой продукции $Q_{\max}=1000$ м³/сут, $Q_{\min}=500$ м³/сут, газовый фактор – 75 т/м³.

Технологические решения

На групповой установке Долинное предусмотрено предварительная подготовка и налив нефти в автоцистерны. Нефть с ГУ Кариман и Северный Кариман поступает в ГУ Долинное по нефтепроводу Ду150 в горизонтальный нефтегазосепаратор, где происходит разделение нефтяной эмульсии при давлении 0,4 МПа на нефть и попутный газ.

Отделившийся от нефти, газ через узел учета газа, направляется в газосепаратор, где происходит очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей.

Попутный газ направляется в УПГ Долинное. Скопившаяся нефть из газосепаратора сбрасывается в дренажную емкость Т-1. Далее нефть из нефтегазосепаратора под давлением 0,15 МПа направляется к насосам Р-3/4 и затем в печь подогрева нефти Н-2. Разогретая в печи Н-2 до 65-70°C, нефть под давлением 0,1 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопителя Е-5/6 объемом по 100м³ каждый, где происходит отстой нефти от воды. После отстоя, подтоварная вода из резервуаров по трубопроводу сбрасывается в дренажную емкость Т-1. Выделившийся газ с дренажной ёмкости Т-1 направляется на вытяжную свечу, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК. Нефть из резервуаров Е-5/6, насосом через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами. При необходимости технологическая схема предусматривает возможность использовать циркуляционный насос Р-3/4 в качестве циркуляции нефти из товарного резервуара Е-5/6 через печь Н-2 обратно в товарный резервуар Е-5/6. Дренаж со всего оборудования поступает в существующую дренажную емкость Т-1. Откачка дренажной ёмкости производится передвижными средствами.

В 2011 году в ГКЗ РК был утвержден отчёт «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Долинное Мангистауской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.01.2011 г.» (протокол № 1042-11- У от 17.03.2011 г.).

В 2011 году выполнен отчет «Технологическая схема разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2011 г.», принятый КГиН МИНТ РК 03.05.2011 г. (протокол № 133).

В 2016 году был выполнен отчёт «Анализ разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.04.2016 г.», утвержденный в КГиН МИР РК 13.07.2016 г. (протокол № 27-5-1389-И).

Район структуры Долинное характеризуется высокой тектонической активностью, способствовавшей образованию широкой сети тектонических нарушений, разбившей структуру на блоки.

Нефтеносность месторождения Долинное установлена в среднетриасовых отложениях в вулканогенно-доломитовой пачке, где выявлены три залежи нефти Т2-А-П, Т2-Б и Т2-В и объединены в один объект разработки. На месторождении Долинное отложения от четвертичных до триасовых вскрыты на максимальную глубину 3890 м в скважине 6.

За отчетный период выполнен отбор и изучение 29,7 м керна из скважины 12. На 01.01.17 г. отложения горизонта Т2-А-Н представлены 42,2 м керна из скважин 1, 2, 5, 12, ФЕС пород определены по 45 образцам; отложения горизонтов Т2-Б и Т2-В (совместно) представлены 142,4 м керна из скважин 1, 2, 3, 5, 6, 12, исследован 291 образец.

За период с 2014 по 2016 гг. компанией ТОО «Емир-Ойл» на месторождении Долинное были отобраны 4 глубинные пробы нефти из скважины 12 и 110.

Нефть среднетриасовой залежи (Т2) в целом насыщена газом, газосодержание пластовой нефти в среднем составляет 213,3 м³/т, давление насыщения - 23,35 МПа, объемный коэффициент нефти - 1,55 д.ед., вязкость и плотность пластовой нефти равны 0,739 мПа/с и 0,645 г/см, соответственно.

Дегазированная нефть среднетриасовой залежи особо легкая, с плотностью при температуре 20°C - 808,3 кг/м³, высокопарафинистая (20,2 %), малосмолистая (5,0 %), малосернистая (0,03 %). Температура застывания дегазированной нефти в среднем плюс 22,50С.

В период с 2014 г. по 01.04.2016 г. была проанализирована одна проба воды, отобранная со скважины 12 из горизонта Т2-Б.

В целом по месторождению начальные геологические/извлекаемые запасы нефти и растворенного газа в нефти по состоянию на 02.01.2011 г. утверждённый в ГКЗ РК составляют 6449/1431 тыс.т, из них: по категории С,- 4714/1046 тыс. т (73,1 %); по категории С2- 1735/385 тыс. т (26,9 %).

Начальные геологические/извлекаемые запасы растворенного в нефти газа составляют 2166/482 млн.м³ , из них:

- по категории С[- 1584/352 млн. м³;
- по категории С2- 582/130 млн. м³.

По состоянию на 01.01.17г. на месторождении Долинное в промышленной разработке находился один объект - среднетриасовый горизонт Т2с продуктивными горизонтами, в которых выявлены залежи: Т2-А-П, Т2-Б и Т2-В, в соответствии с «Технологической схемой разработки месторождения Долинное».

За отчетный период (2014-2016 гг.) на месторождение Долинное эксплуатационных скважин не пробурено. В 2014 году было завершено бурение оценочной скважины Д-12, которая после проведения комплекса гидродинамических исследований, отбора и исследования пластовой и дегазированной нефти находится в процессе переинтерпретации полученных данных. В конце 2016 года было завершено бурение разведочной скважины Д-8. И в начале текущего, 2017 года на скважине были начаты работы по освоению 1-го объекта. В данный момент, недропользователь проводит подготовительные работы для начала освоения 2-го объекта, по горизонту Тг.

На дату анализа (01.01.17 г.) разработку месторождения Долинное осуществляли 8 скважинами. Всего на месторождении пробурено 11 скважин, из них 6 скважин действующих добывающих, эксплуатирующийся фонтанным способом, 2 скважины находятся в бездействии (скважина 5 - из-за высокой обводненности, в скважине 6 после бурения бокового ствола и опробования, приток не получен). Одна скважина (4) - ликвидирована по технической причине (в связи с неоднократными авариями в процессе бурения).

Дебиты нефти по добывающим скважинам на 01.01.2017 г. распределяются следующим образом. Наибольший дебит нефти приходится на скв №.112, который составил 15,8 т/сут, по остальным скважинам - дебит нефти изменяется от 8 до 13,9 т/сут. В скважинах отмечается незначительная обводненность, максимальная обводненность приходится на скв. №3, которая составила 12,7 %.

За анализируемый период (2014-2016 гг.) в 6 (1, 3, 6, 7, 110, 112) скважинах было проведено 18 замеров забойного и 3 замера градиентов пластового давления и температуры, 1 - КВД.

За период с 2014 по 2016 гг. наблюдается уменьшение объема добычи нефти и жидкости (на 24 % и на 17 %, соответственно), что связано с уменьшением действующего фонда добывающих скважин и среднесуточного дебита одной скважины.

По состоянию на 01.01.2017 г. накопленная добыча нефти, жидкости и растворенного газа составила: 305,2 тыс.т, 310,2 тыс.т, 129,9 млн.м³, соответственно. Текущий коэффициент извлечения нефти - 0,07 д.ед.

При этом, годовая добыча нефти и жидкости в 2014 г. составляла - 35,8 тыс. т и 37,5 тыс.т, в 2015 г. - 27,3 тыс.т и 28,5 тыс.т, в 2016 г. - 22,7 тыс.т и 23,5 тыс.т. По годам объем добычи снижается за счет уменьшения дебита нефти по действующим скважинам.

Исходя из текущего состояния разработки, связанного с несоответствием фактических и проектных показателей разработки, и с учетом планов недропользователя по изменению графика ввода скважин из бурения, разработчиком проекта были уточнены проектные показатели разработки месторождения Долинное на 3 года (2017-2019 гг.).

В начале 2022 года был разработан Проект Расширения Групповой установки (ГУ) на месторождении Долинное. Целью проекта являлось оптимизация процесса сепарации газа с последующим его использованием на собственные нужды. Оптимизация процесса подачи нефти в резервуары после сепарации.

Проектными технологическими решениями предусматривается:

- Установка дополнительного газового сепаратора V-4 объемом 1,3 м³;
- Установка компрессора К-1, производительностью 120 м³/ч;
- Узел учета попутного газа.

Система инженерного обеспечения по запроектированным объектам состоит:

- системы электроснабжения;
- систем контроля и автоматизации;
- автоматической пожарной сигнализации;

3.1.2. Внутринефтепромысловый сбор и подготовка нефти со скважины на месторождении Аксаз

Месторождение обнаружено в 1995 г. в ходе опробования поисковой скважины 1, где получен приток газа с конденсатом в нижней части вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса.

В 2007 г. составлен «Проект опытно-промышленной эксплуатации газоконденсатной залежи месторождения Аксаз». В 2009 г. выполнена работа «Анализ опытно-промышленной эксплуатации месторождения Аксаз».

В 2011 г. выполнены работы «Авторский надзор за реализацией проекта опытно-промышленной эксплуатации месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2011 г., и «Проект промышленной разработки месторождения Аксаз по состоянию на 01.01.2011 г.». Согласно ППР выделено 2 объекта разработки: I объект - среднетриасовый горизонт - газоконденсатные залежи Т2А-II, Т2Б и Т2В; II объект - возвратный - верхнетриасовый базальный нефтяной горизонт Т3. Разработку основного I объекта запроектировано осуществлять по 2 варианту на режиме истощения пластовой энергии, в котором с 2012 г. предусмотрено бурение 6 добывающих скважин по квадратной сетке плотностью 25 га/скв (500x500 м). Разработка II объекта предусмотрена разрабатывать после выработки запасов газа и конденсата I объекта.

На месторождении вскрыты отложения палеозойского, мезозойского и кайнозойского возрастов на максимальную глубину 4912 м. Триасовые отложения представлены тремя отделами, состоящие из песчаниками, аргиллитами, доломитами и известняками. Средний триас состоит из двух толщин: нижняя - вулканогенно - карбонатная и верхняя - вулканогенно-терригенная. С отложениями вулканогенно карбонатной толщи связаны газоконденсатные залежи Т2А, Т2Б и Т2В.

По состоянию на 02.01.2011 г. был выполнен «Подсчет запасов нефти по всем выявленным залежам месторождения Аксаз и утверждён в ГКЗ РК 03.03.2011 г. протоколом ГКЗ РК № 1035-11-У». По месторождению Аксаз запасы нефти, газа и конденсата утверждены в следующих количествах и по категориям: нефти: (геол./извлек.) по категории Q - 129,5/19,7 тыс.т; C2 - 382,4/58,1 тыс.т; растворенного газа: по категории C_i - 5,5/0,9 млн.м³; C2 - 16,1/2,4 млн.м³; пластового газа: (геол./извлек.) по категории C_j - 1550,2/1203,0 млн.м³; C2 - 106,5/82,7 млн.м³; конденсата (геол./извлек.): по категории C_i - 1077,3/552,8 тыс.т; C2 - 74,1/38,1 тыс.т.

Фонд добывающих скважин первого объекта составляет 11 единиц, в т.ч бурение 6 новых, начало бурения - 2012 г.

За период после составления ППР на месторождении пробурено 2 скважины, которые, на дату анализа находятся в бездействии. Фонд добывающих скважин IIго возвратного объекта (нефтяной горизонт Т3) составит 4 единицы, в т.ч. их перевод (1, 4 и двух вновь пробуренных) с I объекта разработки. По состоянию на 01.01.2017 г. в промышленной разработке находится первый основной объект.

I объект. По состоянию на 01.01.2017 г. общий эксплуатационный фонд скважин составил 7 единиц, в т.ч. четыре действующие и три в бездействии, из-за ограничения

приема газа в пределах 120-150 тыс.м³/сут, со стороны АО «КазТрансГаз Аймак», что способствовало к периодической работе скважин, в периоде с 2014 г. по 2016 г.

За период с 2014 г. до 2016 г. добыча газа и конденсата увеличивались, соответственно от 16,5 млн.м³ до 21,9 млн.м³ и от 4,5 тыс.т до 7,6 тыс.т. При этом среднесуточный дебит газа на 1 скважину за этот период уменьшался от 37,5 тыс.м³/сут (в 2014 г.) до 20,7 тыс.м³/сут (в 2016 г.). Действующий фонд добывающих скважин в 2014 г. составил 3 ед., в 2015 г. уменьшился на 1 ед. и в 2016 г. увеличился до 4 ед.

Для очистки призабойной зоны и интервалов перфорации применяется соляно-кислотная обработка (СКО), с добавлением в их состав плавиковой кислоты и ПАВ. В период 24.05-03.06 и 12-13.10.2014 годах на скважинах 3 и 6 были проведены очистки стволов. Положительный результат получен в скважине 6, где проведена промывка ПЗС горячей нефтью в объеме 56 м³. Прирост добычи за 3 месяца составил по жидкости - 223,99 т, по газу - 644,28 тыс.м³, по конденсату - 209,65 т. Другие методы интенсификации добычи газа и конденсата не применялись.

Уточнены проектные показатели разработки. Прогнозные показатели рассчитаны по одному варианту разработки для I и II объектов разработки. Разработку I объекта рекомендуется осуществлять пробуренным фондом добывающих скважин в количестве 7 единиц, а также бурением 1 новой добывающей скважины в 2020 году, с существующей системой на режиме истощения. При этом общий фонд скважин составит 8 единиц. II объект проектируется использовать в качестве возвратного. Фонд добывающих скважин составит 3 ед., в т.ч. перевод 3 скважин с I объекта разработки, из них новая скважина 109 будет пробурена в 2020 г.

Прогнозная добыча газа и конденсата по уточненному варианту в 2017 г. практически соответствует утвержденному и составила 18,9 млн.м³ вместо 18,8 млн.м³ и 6,5 тыс.т вместо 6,6 тыс.т. Среднегодовой дебит газа и конденсата по уточненному варианту составили 25,9 тыс.м³/сут вместо 24,0 тыс.м³/сут и 8,9 т/сут вместо 8,4 т/сут, соответственно, при этом действующий фонд добывающих скважин меньше утвержденного (4 вместо 5). В 2018 г. в уточненном варианте добыча газа и конденсата меньше утвержденного на 60,6 % и 61,5 % и составила 13,2 млн.м³ и 4,5 тыс.т, соответственно, что связано с проектированием работы меньшего количества действующих добывающих скважин (4 вместо 8) и среднегодовым дебитом газа и конденсата на 1 скважину (18,1 тыс.м³/сут вместо 25,5 тыс.м³/сут, 6,2 т/сут вместо 8,9 т/сут, соответственно). В 2018 г. был предусмотрен ввод из бурения 1 добывающей скважины, в уточненном варианте ввод скважины был смещен на 2020 г. В 2019 г. добыча газа и конденсата больше утвержденного на 67,8 % и 4,7 % и составила 71,0 млн.м³ и 24,4 тыс.т, соответственно, что связано с окончанием строительства УПГ в 2019 г. и промышленного газопровода, тогда и планируется подключение всех скважин в эксплуатацию на полную мощность.

Для до разведки месторождения, с целью оценки перспектив верхнее и среднетриасовых отложений и изучения геологического строения III блока, рекомендуется бурение скважины 10.

Внутри промысловый сбор и подготовка нефти со скважины на месторождении Аксаз производится по следующей схеме.

В составе узла сбора и отгрузки нефти проектом предусматриваются следующие сооружения:

- площадка сепарации нефти и газа (нефтегазосепаратор, газосепаратор, теплообменник, узел учета газа)
- площадка манифольда;
- площадка теста-сепаратора;
- площадка насосов перекачки конденсата;
- площадка подогрева воды УН-0,2МЗ;
- площадка насосов перекачки теплоагента;
- площадка емкостей хранения конденсата;
- площадка дренажной емкости V-40 куб.м;
- площадь дренажной емкости V –8 куб.м;
- площадка узла замера нефти;
- свеча для сброса газа;
- площадка горизонтальных резервуаров;
- площадка налива нефти.

По состоянию на 01.01.2013 г. на месторождении Аксаз эксплуатируются 5 газоконденсатные скважины.

Газожидкостная смесь со скважин по трубопроводам диаметром 100 мм с давлением 0,8 МПа направляется на приемный манифольд. С манифольда газонефтяной поток по трубопроводу диаметром 100 мм и давлением 0,8 МПа направляется в теплоприемник V-4 и далее направляется в горизонтальный нефтегазовый сепаратор V-1, где происходит дегазация поступившей газоконденсатной смеси. Отсепарированный газ с верха V-1 по трубопроводу Ду 100 поступает обратно в теплообменник V-4 и далее направляется в вертикальный сепаратор V-2. С V-2 газ пройдя окончательно осушку и очистку от примесей, попутный газ по трубопроводу $\varnothing 150$ мм поступает на установку подготовки газа. Конденсат с низа V-1 под собственным давлением поступает в горизонтальные резервуары V-5 и V-6. Конденсат с горизонтальных резервуаров V-5 и V-6 отбирается насосами P-1 и P-2 и через узел учета конденсата по трубопроводу Ду100 направляется на площадку стояка налива нефти для загрузки в автоцистерны.

Для подогрева газожидкостной смеси используется горячая вода температурой 60°C, которая циркулирует через змеевики V-1, V-2, V-5 и V-6 при помощи насосов P-3 и P-4. Для нагрева воды используется нагреватель Н-1.

Для замера дебита скважины газожидкостной поток с манифольда по трубопроводу Ду-100 направляется на площадку тестового сепаратора. После замера объема количества жидкости и газа, оба потока смешиваются и по трубопроводу Ду150 врезаются в линию входа газоконденсатной смеси в теплообменник.

Дренаж с технологического оборудования групповой площадки осуществляется в дренажные емкости Т-1 и Т-2.

Газожидкостной поток со скважин А-1, А-3, А-4 при необходимости подается в газовый блок с вертикальным сепаратором, где отделяется конденсат от газа и направляется на вход в теплообменник.

Выделившийся отсепарированный газ подается на установку подготовки газа.

В качестве топливного газа для печи используется подготовленный газ с установки подготовки газа УПГ Аксаз.

Обустройство существующих на месторождении Аксаз

Технологическая схема сбора и транспорта нефти

Сети для сбора и транспорта продукции скважин включает в себя:

- выкидные линии;
- нефтесборные коллектора.

Принята следующая схема сбора и транспорта нефти: скважина - выкидная линия – площадки ЗУ - нефтесборный коллектор - ГЗУ.

Нефть со скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на площадки ЗУ для замера дебита скважин.

Площадки замерных установок (ЗУ) предназначены для оперативного определения дебита добывающих скважин.

Нефтесборные коллектора служат для сбора продукции скважин, поступающей на ЗУ для замера, и дальнейшего транспорта под собственным давлением на площадку ГЗУ для подготовки.

Площадка замерной установки ЗУ-1 предназначена для оперативного определения дебита добывающих скважин. На площадку ЗУ-1 поступает продукция скважин. На площадке ЗУ размещается автоматическая групповая замерная установка типа «Спутник» и дренажная емкость объемом $V=8$ м³. Кроме этого, в комплекте с установкой устанавливается аппаратный блок (см. марку АТХ) для управления процессом автоматического замера продукции скважин.

Дренаж с АГЗУ производится в дренажную емкость Т-1. Откачка с Т-1 производится передвижным насосным агрегатом. Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

Площадка замерной установки ЗУ-2 предназначена для оперативного определения дебита добывающих скважин. На площадку ЗУ-2 поступает продукция проектных и существующих скважин. На площадке ЗУ размещается автоматическая групповая замерная установка типа «Спутник» и дренажная емкость объемом $V=8$ м³. Кроме этого, в комплекте с установкой устанавливается аппаратный блок (см. марку АТХ) для управления процессом автоматического замера продукции скважин.

Дренаж с АГЗУ производится в дренажную емкость Т-1. Откачка с Т-1 производится передвижным насосным агрегатом. Дренажная емкость снабжена системой контроля по уровню жидкости.

В начале 2022 года был разработан Проект Расширения Групповой установки (ГУ) на месторождении Аксаз. Целью проекта являлось оптимизация процесса сепарации газа с последующим его использованием на собственные нужды. Оптимизация процесса подачи нефти в резервуары после сепарации.

Проектными технологическими решениями предусматривается:

- Установка компрессора К-1 производительностью 120 м³/ч;
- Узел учета попутного газа.
- Строительство трубопроводной перемычки с целью откачки нефти из сепаратора V-1 емкость V-5 насосами Р-1,2.
- Также дополнительно выводится из эксплуатации и демонтируется теплообменник V-4 в связи отсутствием необходимости и неэффективной работой.

Групповая замерная установка м/р Кариман

Групповая замерная установка м/р Кариман включает следующее оборудование:

- площадка печи и площадка сепарации нефти и газа;
- нефтегазосепаратор;

- газосепаратор;
- печи подогрева нефти;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узла замера нефти;
- площадка замерной установки и счетчик контроля жидкости (СКЖ);
- площадка стояка налива нефти;
- площадка резервуаров нефти;
- вагон - операторная;
- туалет – септик;
- прожекторные мачты;
- КТП;
- площадка мультифазного насоса.

С манифольда после замера газожидкостной поток направляется на прием мультифазного насоса и перекачивается после подогрева на печах подогрева нефти Н-1 и Н-2 по нефтепроводу Ø159 мм на ГУ Долинное. Для защиты насоса предусмотрена схема подачи части нефти с выкидной линии мультифазного насоса на приемную линию.

При необходимости имеется возможность откачки нефти от горизонтальных емкостей (резервуаров) насосами Р-1,2 в нефтепровод Ø159 мм на ГУ Долинное.

В случае остановки насоса для перекачки нефтегазовой смеси предусматривается схема описанная ниже.

Со «СКЖ» газожидкостной поток по трубопроводу Ø159 мм направляется в горизонтальный нефтегазосепаратор С-1 объемом 100м³ и давлением 0,4 МПа. Отделившийся от нефти газ по трубопроводу Ø150 мм направляется в газосепаратор С-3, где производится очистка газа от уловленных капель нефти и механических примесей. С газосепаратора С-3 часть очищенного газа по трубопроводу Ø57 мм подается в качестве топлива на подогреватель нефти Н-1. Скопившийся газоконденсат из газосепаратора С-3 через электроприводную задвижку по трубопроводу Ø57мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1.

Далее нефть из нефтегазосепаратора С-1 по трубопроводу Ø 159 мм под давлением 0,5 МПа направляется к насосам и затем по трубопроводу Ø 114 мм на печь подогрева нефти Н-1. Разогретая в печи до 65-70 °С, нефть под давлением 0.1 МПа поступает в горизонтальные емкости (резервуары) накопители V1 –V-б объемом по 100м³ каждый, где происходит отстой нефти от воды. После отстоя, подтоварная вода из резервуаров V1 – V-8 по трубопроводу Ø 114 мм сбрасывается в дренажную емкость Т-1, а затем насосом Р-4 откачивается в приемный трубопровод нефтегазосепаратора С-1 выделившийся газ с дренажной емкости Т-1 направляется на вытяжную свечу Ø 57 мм, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК.

Нефть из резервуаров по трубопроводу Ø 159 мм, насосом Р-3 по трубопроводу Ø 114 мм, через узел учета нефти подается на стояк налива нефти в автоцистерны или насосами Р-1,2 в нефтепровод Ø159 мм на ГУ Долинное. Для связи с атмосферой резервуары оснащены дыхательными клапанами.

При необходимости технологическая схема предусматривает возможность использовать насос Р-3 в качестве циркуляции нефти из товарного резервуара через печь

обратно в товарный резервуар. Дренаж со всего оборудования поступает в дренажную емкость Т-2. Откачка дренажной емкости Т-2 производится насосами Р-5 по трубопроводу Ø 114 мм на вход нефтегазосепараторов С-1. выделившийся газ с дренажной емкости Т-2 направляется на вытяжную свечу Ø 57 мм, оголовок которой оборудован дыхательным клапаном СМДК.

Для улавливания остаточного конденсата и влаги установлен конденсатосборник Т-3. В процессе эксплуатации, по мере наполнения, конденсатосборник продувается от скопившейся в нем жидкости в передвижные автоцистерны с последующим сливом в дренажную ёмкость Т-2.

Площадка замерного устройства СКЖ предназначена для периодического замера дебита добывающей скважины. Газожидкостная смесь со скважины поступает в замерную установку СКЖ по трубопроводу диаметром 114х8 мм с давлением до 1,0 МПа. После замера газожидкостный поток по трубопроводу диаметром 159х6 мм направляется на нефтегазосепаратор С-1. Дренаж производится по трубопроводу диаметром 114х6 мм в дренажную емкость Т-2.

При Расширении Групповой установки (ГУ) на месторождении Кариман предусматривается:

- Установка дополнительного нефтегазового сепаратора С-2 объемом 50 м3;
- Установка дополнительного газового сепаратора С-4 объемом 3 м3
- Установка компрессора К-1, производительностью 120 м3/ч;
- Узел учета попутного газа.

3.1.3. Обустройство скважин на месторождении Кариман

Обустройство площадок ЗУ-1

Площадка АГЗУ

Площадка АГЗУ выполнена в блочно-комплектном исполнении и предназначена для автоматического периодического определения дебитов по жидкости и контроля за работой нефтяных скважин.

Нефтегазовая смесь по трубопроводу Ду 114х8 мм поступает к АГЗУ и далее по коллектору транспортируется в пункт назначения. Опорожнение емкостей и участков трубопроводов перед ремонтом осуществляется в дренажную емкость Е-1.

3.1.4. Площадка дренажной емкости

Дренажная емкость (Е-1), предназначена для сбора стоков от трубопроводов и АГЗУ. По мере наполнения, продукты дренирования откачиваются автоцистерной. Сброс газа производится в атмосферу через дыхательный клапан СМДК-50. Подводящий коллектор дренажных стоков диаметром 100 мм к дренажной емкости прокладываются подземно. Дренажная емкость оборудована трубным пучком для подачи теплоносителя на обогрев емкости и снабжена системой контроля и регулирования по уровню.

3.1.5. Выкидные линии добывающих скважин

Выкидные линии предназначены для транспорта продукции нефтяных скважин до проектируемого ЗУ-1 и до существующего ГЗУ. В основу технологической схемы сбора нефти заложена однетрубная лучевая закрытая система.

Общая протяженность выкидных линий – 11874,01 м.

3.1.6. Внутрипромысловый нефтегазосборный коллектор

Проектируемый внутрипромысловый нефтегазопровод от проектируемого ЗУ-1 до существующего ГЗУ предназначен для транспортировки нефтегазовой жидкости. Общая протяженность внутрипромысловой нефтегазосборного коллектора – 296 м.

Внутрипромысловый нефтегазопровод выполнен в подземном исполнении из стальной трубы условным диаметром Ду150мм (159х8,0 мм).

3.1.7. Групповая замерная установка ГЗУ

Групповая замерная установка (ГЗУ) предназначена для сбора продукции от эксплуатационных скважин, предварительной сепарации и подачи нефти на стояк налива нефти в автоцистерны.

В состав ГЗУ входит следующее оборудование и сооружение:

- площадка манифольда;
- площадка печи и сепарации нефти и газа;
- нефтегазосепаратор;
- газосепаратор подогрева нефти;
- насосы перекачки нефти;
- узел замера газа;
- узел замера нефти;
- площадка стояка налива нефти;
- площадка резервуаров нефти;
- вагон - операторная;
- туалет-септик;
- прожекторные мачты;
- КТП.

3.1.8. Установка по подготовке газа и промысловые газопроводы

Установка по подготовке газа и промысловые газопроводы включает в себя следующее оборудование:

- эжекторные блоки;
- насосы для циркуляции ДЭГ и его подачи;
- насос для подачи регенерированного ДЭГ-диэтиленгликоль;
- воздушные холодильники;
- сепараторы;
- блок регенерации;
- фреоновые охладители и холодильники.

Установка включает две площадки:

- площадка м/р Долинное;
- площадка м/р Аксаз.

Принципиальная технологическая схема установки утилизации попутного газа состоит в следующем. Попутный газ месторождения Долинное и Кариман, поступающий на

установку с давлением $P=0.15$ МПа и температурой $T=200^{\circ}\text{C}$, подаётся в эжекторный блок 10Э-1 в качестве пассивного эжектируемого потока.

В качестве активного (рабочего) потока в эжектор подаётся вода под давлением 6 МПа. При смешении и обмене энергией двух потоков разных давлений образуется смешанный поток с давлением от 0,27 МПа до 0,7 МПа в зависимости от количества попутного газа, поступающего в магистральный трубопровод.

Из эжектора 10Э-1 смешанный поток поступает в сепаратор 10С-1, где газ отделяется от воды, далее газ охлаждается во фреоновом охладителе холодильной установки 10ФХУ-1 до температуры 100°C , сепарируется от сконденсировавшейся воды в сепараторе 10С-2 и подаётся в подземный газопровод длиной 8 км на м/р Аксаз.

Вода из сепаратора 10С-1 поступает в циркуляционный контур рабочей жидкости эжектора 10Э-1, где охлаждается в воздушном холодильнике 10ВХ-1 до температуры 45°C затем дожимается насосом 10Н-1 до давления 6 МПа и возвращается в эжектор.

Для подпитки циркуляционного контура рабочей жидкости эжектора 10Э-1 используется сконденсировавшаяся после фреонового охладителя вода, которая собирается в дренажной ёмкости 10Е-1 и периодически подаётся насосом 10Н-2 на подпитку в сепаратор 10С-1.

Попутный газ м/р Аксаз, поступающий на установку, объединяется с поступающим из газопровода попутным газом м/р Долинное и Кариман и общий поток направляется в двухступенчатый эжекторный блок 20Э-1/20Э-2 в качестве пассивного потока. В качестве активного (рабочего) потока в каждую ступень эжекторного блока подаётся вода под давлением 6 МПа. Выходящий после первой ступени сжатия (в эжекторе 20Э-1) смешанный поток попутного газа и воды с давлением $\sim P=0,47$ МПа поступает в сепаратор 20С-2, где газ отделяется от воды, затем направляется на вторую ступень сжатия (в эжектор 20Э-2), после которой смешанный поток попутного газа и воды с давлением $\sim P=1,15$ МПа поступает в сепаратор 20С-4, где также происходит отделение газа от воды, затем газ охлаждается в рекуперативном теплообменнике 20Т-1 до температуры $\sim 300^{\circ}\text{C}$ холодным потоком осушенного газа из разделителя 2Р1, после чего сепарируется от сконденсировавшейся воды в сепараторе 20С-1 и направляется во фреоновый охладитель 20Х-1, где охлаждается до температуры минус 50°C .

Вода из сепараторов 20С-2, 20С-4 поступает в циркуляционные контуры рабочей жидкости эжекторов 20Э-1 и 20Э-2, где охлаждается в воздушных холодильниках 20ВХ-1 и 20ВХ-2 до температуры 45°C , затем перекачивается насосами 20Н-4 и 20Н-5 до давления 6 МПа и возвращается в эжекторы 20Э-1 и 20Э-2.

Перед фреоновым охладителем 20Х-1 в поток газа подаётся 80%-ный раствор диэтиленгликоля (ДЭГ) для предотвращения гидратообразования.

Из фреонового охладителя 20Х-1 газ поступает в трехфазный разделитель 20Р-1, где отделяется от сконденсировавшихся углеводородов (ШФЛУ) и насыщенного раствора ДЭГ. Газ из разделителя 20Р-1, подготовленный к транспорту в соответствии с требованиями ОСТ 51.40-93, после рекуперации холода в теплообменнике 20Т-1, поступает в газопровод длиной 18 км до ГРП.

Насыщенный водой 70%-ный раствор ДЭГ отбирается на регенерацию в блок регенерации 20БР-1. Блок регенерации представляет собой единый агрегат из трех технологических аппаратов (выпарная колонна, огневой испаритель и буферная емкость). Регенерация ДЭГ производится в выпарной насадочной колонне при атмосферном давлении.

Тепло в колонну подводится путем сжигания топливного газа в горелке испарителя с жаровой трубой. Из насыщенного раствора выпаривается вода вместе с растворёнными лёгкими углеводородами, а регенерированный, до концентрации 80% масс, ДЭГ подаётся вновь в трубопровод перед фреоновым охладителем 20Х-1 насосом 20Н-2.

ШФЛУ из разделителя 20Р-1 дросселируется до давления $P=0,3\text{МПа}$, затем частично испаряется в теплообменнике 20Т-2 горячим раствором регенерированного ДЭГ из блока регенерации гликоля и поступает в сепаратор 20С-3, где газовая фаза отделяется от жидкости и направляется в качестве топливного газа в блок регенерации гликоля, а жидкость (ШФЛУ) после переохлаждения на 7-100С в теплообменнике 20Т-3 забирается насосом 20Н-1 и закачивается в нефть. Переохлаждение ШФЛУ осуществляется за счет отбора небольшого количества холодного осушенного газа, выходящего из разделителя 20Р-1 в теплообменник 20Т-3, по выходе из которого этот газ соединяется с основным потоком осушенного газа, направляемого в магистральный газопровод до ГРП.

Приготовление 80%-ного раствора ДЭГ для заполнения и подпитки блока регенерации гликоля производится в дренажной емкости 20Е-1 с погружным насосом 20Н-3.

Для подпитки циркуляционного контура рабочей жидкости эжектора 20Э-1 используется сконденсировавшаяся после теплообменника 20Т-1 вода, которая отводится в дренажную емкость 20Е-2 и периодически подаётся насосом 20Н-6 на подпитку в сепаратор 20С-2, избыток воды выводится из системы.

Установка обеспечивается холодом от 2-х компрессионных фреоновых холодильных установок: 10ФХУ-1 с температурой испарения хладагента $0 \div \text{минус } 10\text{С}$ на площадке м/р Аксаз. При этом в комплект 10 ФХУ-1 входит фреоновый испаритель, а в комплект 20 ФХУ-1 фреоновый испаритель не входит и поставляется отдельно в составе оборудования установки подготовки попутного газа. Газожидкостная смесь, поступающая со скважин А-1,3,4 на приемный манифольд, по трубопроводу $\varnothing 150\text{ мм}$ с давлением 1,6 МПа направляется на горизонтальный газоконденсатный блок ГБ-18, где проходит первичное разделение газовой и жидкой фаз. Затем газовый поток направляется в вертикальный газовый сепаратор С-2, где происходит полное разделение нефти и газа. Далее газ направляется в существующую линию после сепаратора 20С-4 на подготовку.

Дегазированная жидкая фаза из ГБ-18 и С-2, пройдя регулирующий клапан, направляется на приемный манифольд, далее – по существующей схеме ГУ-Аксаз.

3.1.9. Расширение УПГ Аксаз. Технологическая схема

Двухступенчатый эжекторный блок

На существующей технологической схеме попутный газ м/р Аксаз, поступающий на установку, объединяется с газом м/р Долинное и общий поток направляется в двухступенчатый эжекторный блок 20Э-1/20Э-2 в качестве пассивного потока.

Для дистанционного отключения линий подачи газа на установку предусмотрены электрозадвижки на входе газа с площадки м/р Долинное и на входе газа с м/р Аксаз.

С выхода первой ступени эжектирования 20Э-1 смешанный поток попутного газа и воды с давлением 0,5 МПа поступает в сепаратор 20С-2. В сепараторе 20С-2 газ отделяется от воды и поступает в качестве инжектируемого потока во вторую ступень эжектирования 20Э-2. Вода из сепаратора 20С-2 охлаждается до 40°С в воздушном холодильнике 20ВХ-1 и поступает в блок насосов 20Н-4/1,2,3. В блоке насосов 20Н-4/1,2,3 связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. меняем один основной агрегат ПЭ 100/53 на агрегат

ЦНСГА 300-600. После блока насосов 20Н-4/1,2,3 вода с давлением 6,0 МПа подается в качестве рабочего потока в эжектор 20Э-1.

Подпитка контура эжектирования водой осуществляется полупогружным насосом 20Н-6 из дренажной емкости 20Е-2. Ввиду разности давлений между аппаратами 10С-1 (ок. 0,5 МПа) и 10Е-1 (ок. атмосферного) и отсутствия арматуры с дистанционным управлением на линии, соединяющей аппараты, подача воды в 20С-2 осуществляется обслуживающим персоналом установки. При снижении уровня ниже установленного предела система управления информирует об этом оператора путем выдачи командного сообщения. Обслуживающий персонал должен выполнить пуск насоса 20Н-6 и открыть запорную арматуру на линии 20Е-2 – 20С-2. После того, как уровень достигнет заданного верхнего значения, система управления формирует командное сообщение о необходимости закрыть арматуру на линии 20Е-2 – 20С-2 и отключить насос 20Н-6. Группа 20Н-4/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, а две – в резерве.

Для контроля расхода воды на выходе из блока насосов 20Н-4/1,2,3 предусмотрено сужающее устройство. Регулирование производительности блока 20Н-4/1,2,3 по воде осуществляется обслуживающим персоналом путем изменения положения регулирующего вентиля ВР 1 (для 20Н-4/1), ВР 2 (для 20Н-4/2) или ВР 3 (для 20Н-4/3) на линии возврата части потока с линий нагнетания рабочих насосов группы в линии приема.

Смешанный поток попутного газа и воды с давлением 1,15 МПа с выхода второй ступени эжектирования 20Э-2 поступает в сепаратор 20С-4. Вода из сепаратора 20С-4 охлаждается до 40°С в воздушном холодильнике 20ВХ-2 и поступает в блок насосов 20Н-5/1,2,3. В блоке насосов 20Н-5/1,2,3 связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. меняем один основной агрегат ПЭ 100/53 на агрегат ЦНСГА 300-600. После блока насосов 20Н-5/1,2,3 вода с давлением 6,0 МПа подается в качестве рабочего потока в эжектор 20Э-2. Группа 20Н-5/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, два – в резерве. Подпитка контура эжектирования 20Э-2 водой осуществляется аналогично подпитке контура 20Э-1 из дренажной емкости 20Е-2 обслуживающим персоналом по инициативе оператора установки или командам системы управления.

Дренажная емкость 20Е-2 предназначена для сброса избытка воды из сепаратора 20С-1 и подпитки циркуляционных контуров эжекторов 20Э-1 и 20Э-2. Избыток воды из 20Е-2 сбрасывается в промканализацию. Емкость оснащена полупогружным насосом 20Н-6 для откачки воды. Технологические линии выдачи воды из 20Е-2 оснащены запорной арматурой с ручным управлением, которая переключается обслуживающим персоналом по инициативе оператора или по команде системы управления.

3.1.10. Сепарация газа

Газ из сепаратора 20С-4 охлаждается в рекуперативном существующем теплообменнике 20Т-1 и спроектированном теплообменнике 20Т-1/1 до температуры 30оС холодным потоком осушенного газа из 20Р-1 и поступает в сепаратор 20С-1. В связи с увеличением производительности до 250 тыс. м³/сут. рядом с существующим теплообменником 20Т-1 параллельно спроектирован теплообменник 20Т-1/1. Отсепарированная вода из 20С-1 сбрасывается в дренажную емкость 20Е-2. Газ из сепаратора 20С-1 охлаждается в существующем фреоновом испарителе 20Х-1 и проектируемым испарителе 20Х-1/1 до температуры минус 8оС. В газовый поток перед испарителем 20Х-1 и проектируемым испарителем 20Х-1/1 подается 80% раствор

диэтиленгликоля (ДЭГ) для предотвращения гидратообразования. В связи с увеличением производительности параллельно с фреоновым испарителем будет спроектирован испаритель 20Х-1/1. Фреон в межтрубное пространство существующего испарителя 20Х-1 и проектируемого испарителя 20Х-1/1, подается компрессорно-конденсаторным агрегатом 20ФХУ-1, который поставляется комплектно с системой управления и защиты. В связи с увеличением производительности параллельно с существующим блочным компрессорно-конденсаторным агрегатом 20ФХУ-1 был спроектирован насос GR 51 (20ФХУ-1/1). Комплектная система управления позволяет осуществлять ступенчатое изменение производительности агрегата в пределах 50%, 75% и 100% от номинальной. Из существующего фреонового испарителя 20Х-1 и проектируемого испарителя 20Х-1/1 газ поступает в трёхфазный разделитель 20Р-1. В разделителе 20Р-1 газ отделяется от сконденсировавшихся углеводородов (ШФЛУ) и насыщенного раствора ДЭГ.

ШФЛУ из разделителя 20Р-1 дросселируется до давления 0,3 МПа, затем частично испаряется в теплообменнике 20Т-2 за счет тепла горячего раствора, регенерированного ДЭГ из блока регенерации гликоля.

Газ из сепаратора 20С-3 поступает в блок регенерации 20БР-1 в качестве топлива, а отсепарированная жидкость (ШФЛУ) после переохлаждения на 7...10 оС в теплообменнике 20Т-3 откачивается насосом 20Н-1 в нефть. Переохлаждение ШФЛУ осуществляется за счёт отбора небольшого количества холодного осушенного газа, выходящего из разделителя 20Р-1 в теплообменник 20Т-3.

ШФЛУ из 20С-3 на прием насосов 20Н-1/1,2 поступает через теплообменник 20Т-3, в котором охлаждается осушенным газом из 20Р-1. Группа 20Н-1/1,2 состоит из двух насосов поршневого типа, один из которых является основным, а второй – резервным. Газ из разделителя 20Р-1, подготовленный к транспорту в соответствии с требованиями ОСТ 51.40-93, после рекуперации холода в теплообменнике 20Т-1, поступает в газопровод длиной 18 км до ГРП. Часть газа, ок. 160 м3/час, отбирается из линии до теплообменника 20Т-1 в теплообменник 20Т-3, и затем возвращается в основной газовый поток после 20Т-1. Расход осушенного газа на 20Т-3 контролируется по месту и регулируется обслуживающим персоналом путем изменения положения регулирующего вентиля с ручным управлением, установленного перед теплообменником 20Т-3.

На выходе газа с установки предусмотрен узел учета с, который обеспечивает высокоточное измерение объемного расхода газа, скорректированного по давлению и температуре. Для дистанционного отключения выходной линии газа с установки в трубопровод на ГРП предусмотрены электроздвижки на выходном трубопроводе.

3.1.11.Регенерация ДЭГ

Насыщенный водой 70%-ный раствор ДЭГ поступает в блок регенерации 20БР-1 из разделителя 20Р-1. Блок регенерации представляет собой единый агрегат из трёх технологических аппаратов (выпарная колонна, огневой испаритель и буферная ёмкость). Регенерация ДЭГ производится в выпарной насадочной колонне при атмосферном давлении. Тепло в колонну подводится путём сжигания топливного газа в горелке испарителя с жаровыми трубами. Из насыщенного раствора выпаривается вода вместе с растворёнными лёгкими углеводородами. НДЭГ из 20Р-1 подогревается в теплообменнике, расположенном в верхней части колонны, и в змеевике буферной емкости, после чего поступает в среднюю часть колонны. Подпитка огневой испарителя свежим ДЭГ осуществляется оперативным

персоналом путем включения / отключения насоса 20Н-3 в дренажной емкости ДЭГ 20Е-1. Топливный газ в блок регенерации ДЭГ поступает из сепаратора 20С-3. Давление топливного газа на входе в блок контролируется по месту. Для стабилизации давления топливного газа предусмотрен регулятор РД давления прямого действия «после себя».

Для защиты огневого испарителя предусмотрено отключение линии подачи топливного газа клапаном при:

- аварийном повышении температуры в испарителе;
- аварийном повышении температуры дымовых газов;
- срабатывании сигнализатора.

Из огневого испарителя регенерированный ДЭГ по переливу поступает в буферную емкость. Из буферной емкости регенерированный ДЭГ подается рабочим насосом группы 20Н-2/1,2 в трубопровод перед фреоновыми испарителями 20Х-1 и спроектированным испарителем 20Х-1/1. В группе 20Н-2/1,2 два насоса поршневого типа, один из которых является рабочим, а второй – резервным. Приготовление 80%-ного раствора ДЭГ для заполнения и подпитки блока регенерации гликоля производится в дренажной ёмкости 20Е-1 с погружным насосом 20Н-3.

3.1.12. УПГ Долинное

Попутный газ месторождения (м/р) Долинное, поступающий на установку с давлением 0.15 МПа и температурой 20°C, подается в эжекторный блок 10Э-1 в качестве пассивного (инжектируемого) потока. В качестве активного (рабочего) потока в эжектор 10Э-1 подается вода с давлением 6 МПа насосом 10Н-1. При смешении и обмене энергией двух потоков разных давлений образуется смешанный поток с давлением 0,7 МПа. Из эжектора 10Э-1 смешанный поток поступает в сепаратор 10С-1, где газ отделяется от воды. Для дистанционного отключения линии подачи газа на установку предусмотрена электроздвижка. Подпитка контура эжектирования водой осуществляется полупогружным насосом 10Н-2 из дренажной емкости 10Е-1. Вода из сепаратора 10С-1 поступает в циркуляционный контур рабочей жидкости эжектора 10Э-1, где охлаждается в воздушном холодильнике 10ВХ-1 до температуры 40°C, затем дожимается насосом 10Н-1/3 до давления 6 МПа и возвращается в эжектор. На УПГ Долинное в связи с увеличением производительности со 40 тыс. м³/сут до 100 тыс. м³/сут дополнительно спроектирован насос марки ПЭ 100/53. Группа 10Н-1/1,2,3 состоит из трех насосов, один из которых находится в работе, а две – в резерве.

Для контроля расхода воды на выходе из блока насосов 10Н-1/1,2 и спроектированного насоса 10Н-1/3, предусмотрено сужающее устройство с показывающим прибором. Регулирование производительности спроектированного насоса 10Н-1/3 и существующего блока насосов 10Н-1/1,2 по воде осуществляется обслуживающим персоналом, по показаниям FI101 путем изменения положения регулирующего вентиля ВР 1 (для 10Н-1/1) или ВР 2 (для 10Н-1/2) на линии возврата части потока с линии нагнетания рабочего насоса группы в линию приема. Газ после сепаратора 10С-1 охлаждается во фреоновом испарителе 10Х-1 до температуры 10°C и поступает в сепаратор 10С-2, в котором из газа выделяются остатки воды. Фреон в межтрубное пространство холодильника 10Х-1 подается компрессорно-конденсаторным агрегатом 10ФХУ-1, который поставляется комплектно с системой управления и защиты. Комплектная система управления позволяет

осуществлять ступенчатое изменение производительности агрегата в пределах 50%, 75% и 100% от номинальной. Дренажная емкость 10Е-1 предназначена для сброса избытка воды из сепаратора 10С-2 и подпитки циркуляционного контура эжектора 10Э-1. Избыток воды из 10Е-1 сбрасывается в промканализацию. Емкость оснащена полупогружным насосом для откачки воды. Технологические линии выдачи воды из 10Е-1 оснащены запорной арматурой с ручным управлением, которая переключается обслуживающим персоналом по инициативе оператора или по команде системы управления. При достижении минимального уровня воды в емкости формируется команда на отключение насоса 10Н-2.

Газ из сепаратора 10С-2 подаётся в газопровод длиной 8 км на площадку м/р Аксаз. На линии выхода газа с площадки предусмотрены электрозадвижки на выходном трубопроводе подачи газа на площадку м/р Аксаз.

3.1.13. Промысловый газопровод от ГУ м/р Аксаз до узла врезки в газопровод «Актау -Карьер-5»

Промысловый газопровод от ГУ м/р Аксаз до узла врезки в газопровод «Актау - Карьер-5» включает в себя следующее оборудование:

- промысловый газопровод;
- подземный газопровод;
- наземный газопровод;
- конденсатосборник $V = 2.5 \text{ м}^3$;
- узел врезки;
- переход под железной дорогой.

Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа в самых низких точках рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатосборника. Узел врезки состоит из отсекающей задвижки. Имеется блок одоризации газа БО-150 в начале газопровода. Площадка блока одоризации газа БО-150 предназначена для закачки одоранта в газопровод.

3.1.14. Промысловый газопровод от ГУ месторождения Долинное до ГУ месторождения Аксаз

Промысловый газопровод Ду – 100мм от ГУ м/р Долинное до ГУ м/р Аксаз включает в себя следующее оборудование:

- подземный газопровод;
- электрохимзащита.

Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа в самых низких точках рельефа, предусмотрена установка двух конденсатосборников.

Нефтепровод м/р Долинное - м/р Аксаз

Нефтепровод м/р Долинное - м/р Аксаз – включает в себя следующие объекты:

- нефтепровод подземный ГУ Долинное - УПН Аксаз $\text{Ø}150 \times 6 \text{ мм}$ – 8,31 км;
- нефтепровод подземный ГУ Аксаз - УПН Аксаз $\text{Ø}150 \times 6 \text{ мм}$ – 0,550 км.

Нефтепроводы предназначены для транспортировки нефти с ДНС Долинное и ГУ Аксаз в объеме $1200 \text{ м}^3/\text{сут}$.

Нефтепроводы от ГУ м/р Кариман до ГУ м/р Долинное

Нефтепроводы от ГУ м/р Кариман до ГУ м/р Долинное, включает объекты:

- ДНС Долинное;
- нефтепроводы от ГУ Кариман до ГУ Долинное, от ГУ Долинное до ДНС Долинное.

Нефтепровод предназначен для транспортировки нефти с ГУ Кариман до ГУ Долинное в объеме 1000 м³/сут. Общая протяженность нефтепровода от ГУ Кариман до ГУ Долинное составляет 12,3 км.

Протяженность автодороги к нефтепроводам составляет 11,21 м.

Технологическая схема перекачки нефти от ГУ Кариман

Нефтегазовая смесь с манифольда после замерного устройства подается на прием мультифазного насоса. Для защиты насоса при снижении расхода жидкости предусмотрена подача части жидкости с выкидной линии на приемную линию насоса. Нефтегазовая смесь после насоса подогревается по двум параллельным потоком на печах подогрева нефти ПП-0,63 до 60°С поступает в нефтепровод ГУ «Кариман-ГУ Долинное». Для исключения застывания нефти в нефтепроводе предусмотрен подогрев нефти в середине трассы нефтепровода тремя печами подогрева нефти ПП-0,63.

При отказе мультифазного насоса подготовка нефти производится по схеме, указанной ниже.

Нефть с товарных емкостей V-1- V-6 по трубопроводу Ду 150 направляется на прием насосов Р-1,2. Далее нефть от насосов под давлением 1,8 МПа по трубопроводу Ду 150 поступает на печь подогрева нефти Н-2. Разогретая в печи до 60 °С нефть через узел учета нефти направляется по двум нефтепроводам Ду100 и Ду 150 на ГУ Долинное.

3.1.15. Технологическая схема нефтепровода

Нефть на выходе с ГУ м/р «Кариман» в объеме 600м³/ч, с давлением 1,8 МПа подается по трубопроводам Ø 114X10 и Ø 159X10 на ГУ Долинное. На ДНС Долинное поступает в объеме 1000 м³ /сут с ГУ Долинное давлением 0,4 МПа, по трубопроводу Ø159X10 мм.

Основным узлом данной технологической схемы, является перекачка нефти с ГУ «Кариман» на ГУ «Долинное». Нефть, добываемая на месторождениях Кариман и Долинное, характеризуется высоким содержанием парафина до 18% и температурой застывания до +25°С. Поэтому, при добыче, подготовки и перекачки нефти, печей подогрева нефти месторождений Кариман и Долинное возможны образования пробок из загустевшей нефти и парафина в полости трубопроводов. Основными методами борьбы с отложениями парафина на вышеуказанных месторождениях, являются включение в технологическую схему подготовки и перекачки нефти, печей подогрева ПП-0,63. Установка печей подогрева предусматривается на ГУ Кариман и ДНС Долинное и на середине трассы нефтепровода. Продувка паром нефтепроводов осуществляется на продувочных стояках, расположенные на вероятных местах отложения парафина и АСПО трассы (2 стояка). Продувка осуществляется с помощью передвижных паровых установок ППУ.

3.1.16. Обустройство скважины 119 на месторождении Кариман

Проектными решениями предусматривалось строительство на существующей площадке месторождения Кариман скважины К-119 следующих объектов:

- Площадка трубчатый нагреватель воздуха (ТН-1);

- Площадка фильтра сепаратора (ФС-1), сепаратор осушки газа (ОС-1,2) и компрессора газа (К-1);
- Площадка конденсатосборника V-5м³ (Е-1);
- Площадка для установки ловушка конденсата (ЛК-1) и конденсатосборника (Е-2);
- Площадка блок управления газовым компрессором -контейнер 20 футовый;
- Свеча продувочная (С-1);
- Площадка КТПН-400кВт.

Цель проекта:

- Запроектировать систему поддержания пластового давления (ППД) с использованием одновременной закачки газа в пласт с месторождения Кариман давлением 150-200 бар, приблизительный объем добычи газа ~ 25000-30000 м³/сут, давление с ГУ-Кариман от 2 бар до 5 бар.

- Источник: газ из Групповой установки (ГУ) Кариман.

- Газ с ГУ-Кариман до существующей площадки скважины К-119 подается по существующему подземному трубопроводу Ду-100, трубопровод стальной Ст20.

Месторождение Есен

Месторождение Есен открыто в 2013 г. получением промышленного притока нефти в среднетриасовых отложениях в поисковой скважине 1. И в 2014 г. ТОО «НПЦ» произведен «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа триасовых отложений месторождения Есен» (Протокол ГКЗ РК № 1385-14-П от 05.02.2014 г.), в котором выделены и оценены запасы УВ залежей продуктивных горизонтов Т2-А-II, Т2-Б, Т2-В в среднетриасовых отложениях.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока газоконденсатной смеси до товарной кондиции и сдачи потребителю.

В настоящее время на месторождении Есен пробурено 4 нефтяные скважины: 1-Е, 2-Е, 3-Е, 4-Есен.

В настоящее время разработан проект обустройства месторождения Есен. Фактически в настоящее время на месторождении Есен идет завершение 1-этапа обустройства системы сбора и на первое время решено работать по первому этапу.

По первому этапу: нефтегазовая смесь со скважины с фонтанной арматурой направляется через печь подогрева на площадку горизонтального нефтегазового сепаратора для дегазации. Отсепарированный газ с верха нефтегазового сепаратора поступает в газосепаратор и после очистки капельной жидкости подается в качестве топлива в путевой подогреватель ПП-0,63А.

Дегазированная нефть поступает в горизонтальные резервуары РГС 1,2 (объемом 50м³ каждый), далее через узел учета нефти в стояк налива, где откачивается в автоцистерны для дальнейшей транспортировки.

3.1.17. Бурение, капитальный и подземный ремонт скважин

С целью расширения объёмов добычи нефти на площади земельного отвода месторождений ТОО «Емир-Ойл» производится бурение разведочных скважин с привлечением подрядной организации ТОО «СИНАПЭК». Работы по КРС и ПРС проводит ТОО «Ер-Бур Ойл Сервис».

Бурение скважин, капитальный и подземный ремонт скважин месторождений ТОО «Емир-Ойл» осуществляется с привлечением сторонней организации. Разрешение на эмиссии на данный вид работ будут учтены в проектах на строительство скважин и полученным по ним Разрешениям на эмиссии. В связи с этим, объем предполагаемых выбросов ЗВ в атмосферу на данный вид работ в данном проекте не учитывался.

Вахтовый поселок

Вахтовый поселок находится на контрактной территории ТОО «Емир Ойл» в Мангистауской области, Республики Казахстан.

Ближайшим населённым пунктом является поселок Баянды и Мангистау, расположенные в 30 и 35 км к югу от месторождения. Через месторождение проходит автомобильная дорога с твердым покрытием, местного значения «Актау - насосная «Куйлус»».

Областной центр город Актау находится в 42 км к юго-западу от проектируемой территории, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит в непосредственной близости от территории вахтового поселка ТОО «Емир-Ойл». Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, нефте -, газо-, водопроводы и линия электропередач.

Постоянная гидрографическая сеть в районе отсутствует (реки, озера, родники). Пресная вода доставляется автоцистернами.

В вахтовом поселке имеются следующие объекты:

- Здание общежития - 1шт.;
- Материальный склад – 1 шт.;
- Блок-бокс – 3 шт.;
- Навес для сварочного поста – 1 шт.;
- Открытая парковка для 7 автомобилей – 1шт.;
- КПП (Контрольно-пропускной пункт) – 1шт.;
- Футбольное поле (мини-футбол) – 1шт.;
- Баскетбольное поле – 1шт.;
- Волейбольное поле – 1 шт.;
- Беседка - 2 шт.;
- Котельная – 1 шт.;
- Трансформаторная подстанция – 1 шт.;
- Склад для хранения баллонов с кислородом – 1 шт.;
- Площадка под БЛОС (блочное локальное очистное сооружение) – 1 шт.;
- КНС (канализационно-насосная станция) – 1шт.;
- Площадка под емкость для хоз-бытовой воды $V=50\text{м}^3$ – 1шт.;
- Площадка по емкость для очищенных бытовых стоков $V=100\text{м}^3$ – 1 шт.;
- Печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-Г-0,3-9,5.

3.2 Общая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год.

В рамках инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух была проведена первичная оценка существующих на предприятии вредных физических воздействий на атмосферный воздух, определены возможные источники образования и выделения в атмосферу загрязняющих веществ, составлен перечень вредных химических веществ, выбрасываемых в приземный слой атмосферы при эксплуатации основного и вспомогательного оборудования предприятия и подлежащих нормированию, установлена номенклатура загрязняющих веществ и объемов выбросов и выявлены объекты, попадающие в нормативную санитарно-защитную зону предприятия.

С учетом вновь вводимых источников на предприятии действуют **406** источника загрязнения атмосферы, в том числе:

- источников организованного выброса – **212** ед.;
- источников неорганизованного выброса – **194** ед.

Основным направлением утилизации/переработки газа на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» является:

- использование на собственные нужды;
- реализация после подготовки на местном рынке;

На месторождениях ТОО «Емир-Ойл» используются следующие оборудования:

- Блок регенерации диэтиленгликоля 20 БР-1 – 1 единица;
- Путьевые подогреватели нефти ПП-0,63 – 9 единиц;
- Устьевые нагреватели УН-0,2 – 21 единицы;

Для отопления производственных и жилищно-бытовых объектов на месторождениях применяются котельные установки:

- Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с. Долинное – 1 единица.

Итого: 32 единицы.

На месторождениях ТОО «Емир-Ойл» планируется вводить:

- Устьевые нагреватели УН-0,2 – 2 единицы;
- Газопоршневые электростанции – 3 единиц
- Итого: 5 единиц.

Количество источников выбросов ЗВ по объектам предприятия представлено в таблице 1.

Таблица 11 - Количество источников выбросов загрязняющих веществ

Наименование производства	Количество источников, загрязняющих веществ		
	Организованные	Неорганизованные	Всего
Месторождение Долинное			
Площадка ГЗУ	28	24	52
Установка подготовки газа	10	8	18
ДНС-нефтепровод	0	2	2
Итого по месторождению Долинное:	38	34	72
Месторождение Аксаз			
Групповая замерная установка	13	11	24
Установка утилизации газа	22	42	64
Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	5	6	11
Итого по месторождению Аксаз:	40	59	99

Месторождение Кариман			
Групповая замерная установка	68	51	119
Итого по месторождению Кариман:	68	51	119
Месторождение Северный Кариман			
Групповая замерная установка	34	5	39
Итого по месторождению Северный Кариман:	34	5	39
Площадь Есен			
Площадка Есен	21	32	53
Итого по площади Есен:	21	32	53
РМЦ. Вахтовый поселок			
РМЦ	2	1	3
Итого по РМЦ	2	1	3
КРС			
КРС	9	12	21
ИТОГО ПО ТОО ЕМИР-ОЙЛ	212	194	406

В атмосферу выделяются загрязняющие вещества 34-х наименования 1-4 класса опасности, из них 5 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 4 группы суммации.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: добыча нефти, хранение нефти, работа дизель – генераторов и др.

Основное загрязнение атмосферного воздуха будет происходить от следующих технологических процессов и оборудования.

Номер источника загрязнения атмосферы	Наименование источника выделения загрязняющих веществ
Месторождение Долинное	
Всего выявлено 72 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 38 ед.	
- неорганизованных – 34 ед.	
<u>001 м-е Долинное, ГЗУ</u>	
0101 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0102 001	продувочная свеча на печи
0105 001	Стояк налива нефти (нефть с Долинной)
0106 001	Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3
0107 001	Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3
0108 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0109 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0110 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0111 001	Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)
0112 001	продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ на трубопровод
0113 001	Факел дежурной горелки
0113 002	Факельная установка Долинное
0121 001	продувочная свеча на газопроводе
0122 001	продувочная свеча на газопроводе
0123 001	продувочная свеча от ГЗУ
0128 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0129 001	продувочная свеча на печи

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0130 001	Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)
0131 001	Продувочная свеча ППК на НГС
0132 001	Химлаборатория
6101 001	Дренажная емкость
6102 001	Площадка узла учета и сбора
6103 001	Площадка скважины №1
6104 001	Площадка скважины №2
6105 001	Площадка скважины №3
6106 001	Площадка скважины №5
6107 001	Площадка скважины №6
6108 001	Площадка скважины №7
6111 001	Площадка скважины
6122 001	Нефтегазосепаратор №1
6123 001	Дренажная емкость №1
6124 001	Насосы центробежные №1
6126 001	Конденсатосборник №1
6134 001	Площадка скважины №8
6135 001	Площадка скважины №9
6136 001	Площадка скважины №10
6137 001	Площадка скважины №11
6145 001	Нефтегазосепаратор №2
6146 001	Дренажная емкость №2
6147 001	Насосы центробежные №2
002 м-е Долинное, УПГ	
0114 001	Продувочная свеча ППК-10С-1
0115 001	Продувочная свеча ППК-10С-2
0116 001	Продувочная свеча на узле учета газа
0117 001	Продувочная свеча 10С-1
0118 001	Продувочная свеча 10С-2
0119 001	Продувочная свеча от ДНС
0124 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0125 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0126 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0127 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1
6114 001	Площадка узла врезки газа
6115 001	Площадка узла учета газа
6116 001	Площадка сепаратора эжектор.блока-1
6117 001	Сепаратор "газ-вода" 10С-2
6118 001	Дренажная емкость для ДЭГ 10Е-1
6119 001	Конденсатосборник №1
6120 001	Конденсатосборник №2
6121 001	Конденсатосборник №3
003 м-е Долинное, ДНС - нефтепровод	
6148 001	Тест-сепаратор
6149 001	Гребенка
Месторождение Аксаз Всего выявлено 99 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: - организованных – 40 ед. - неорганизованных – 59 ед.	
005 м-е Аксаз, ГЗУ	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0201 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти
0202 001	продувочная свеча на печи
0203 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0204 001	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0207 001	Резервуар хранения конденсата
0208 001	Стояк налива нефти
0209 001	продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод
0210 001	Факел (дежурная горелка) Аксаз
0250 001	Стояк налива нефти
0251 001	Химлаборатория
0256 001	продувочная свеча на печи конденсатосборнике
6201 001	Дренажная емкость №1
6202 001	Дренажная емкость №2
6203 001	Площадка узла учета и сбора
6204 001	Площадка скважины №1
6205 001	Площадка скважины №2
6206 001	Площадка скважины №3
6207 001	Площадка скважины №4
6208 001	Площадка скважины №5
6209 001	Площадка скважины №6
6210 001	Насосная
6233 001	Площадка скважины №105 Сепаратор
006 м-е Аксаз, УУГ	
0211 001	Печь БР (огневой испаритель)
0212 001	продувочная свеча
0213 001	продувочная свеча на печи
0214 001	Продувочные свечи №1 на линии учета газа
0215 001	Продувочные свечи №2 на линии учета газа
0216 001	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости
0218 001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2
0219 001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4
0220 001	Продувочная свеча от сепаратора 20С-1
0221 001	Продувочная свеча от сепаратора 20С-3
0222 001	Продувочная свеча от насоса ДЭГ
0223 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С2
0224 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С3
0225 001	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С4
0226 001	Продувочные свечи от ППК 20Р-1
0227 001	Продувочные свечи от ППК 20БР-1
6214 001	Площадка учета и сбора
6215 001	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1
6216 001	Площадка насосов подачи ДЭГ
6217 001	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1
6218 001	Площадка конденсатосборника ДЭГ
6219 001	Фреоновая холодильная
6220 001	Площадка насосов блока эжекции
6221 001	Площадка конденсатосборников
6222 001	Площадка дренажных емкостей Е-1
6223 001	Площадка дренажных емкостей Е-2
6241 001	Площадка теплообменника
6242 001	Площадка испарителя

6243 001	Площадка узла врезки в газопровод
6244 001	Площадка насоса подачи фреона
007 м-е Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	
0228 001	Продувочная свеча №1
0229 001	Продувочная свеча №2
0230 001	Продувочная свеча №3
0231 001	Продувочная свеча на узле одаризации
6240 001	Узел одоризации
Месторождение Кариман	
Всего выявлено 119 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 68 ед.	
- неорганизованных – 51 ед.	
010 м-е Кариман	
0301 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0302 001	продувочная свеча на печи
0303 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0304 001	продувочная свеча на печи
0305 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0306 001	продувочная свеча на печи
0307 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0308 001	продувочная свеча на печи
0309 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№2
0310 001	продувочная свеча на печи
0311 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№3
0312 001	продувочная свеча на печи
0313 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№4
0314 001	продувочная свеча на печи
0315 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№7
0316 001	продувочная свеча на печи
0317 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№8
0318 001	продувочная свеча на печи
0319 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№10
0320 001	продувочная свеча на печи
0321 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№11
0322 001	продувочная свеча на печи
0323 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№124
0324 001	продувочная свеча на печи
0325 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №1
0326 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №2
0327 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №3
0328 001	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №4
0329 001	Факельная установка Кариман
0330 001	Стояк налива нефти
0331 001	Стояк налива нефти
0337 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№118
0338 001	продувочная свеча на печи
0339 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№119
0340 001	продувочная свеча на печи
0341 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№120
0342 001	продувочная свеча на печи
0343 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№121
0344 001	продувочная свеча на печи

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0347 001	дизельный генератор 15 кВт
0349 001	продувочная свеча от ГЗУ
0350 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№117
0351 001	продувочная свеча на печи
0359 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№113
0360 01	продувочная свеча на печи
0361 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№116
0362 01	продувочная свеча на печи
0363 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№12
0364 01	продувочная свеча на печи
0365 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№13
0369 01	продувочная свеча на печи
0371 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0372 01	Вытяжная свеча на дренажной емкости
0375 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман
0376 01	продувочная свеча на печи
0378 001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле гребенки
0379 01	продувочная свеча на печи
0380 001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти
0381 01	продувочная свеча на печи
0383 01	дизельный генератор 450 кВт
6301 01	Дренажная емкость №1
6302 01	Дренажная емкость №2
6303 01	Конденсатосборник №1
6304 01	Конденсатосборник №2
6305 01	Конденсатосборник №3
6306 01	Площадка узла учета и сбора
6307 01	ЗРА и ФС скважины №1Т
6308 01	ЗРА и ФС скважины №2Т
6309 01	ЗРА и ФС скважины №3Т
6310 01	ЗРА и ФС скважины №4Т
6311 01	ЗРА и ФС скважины №5Т
6312 01	ЗРА и ФС скважины №6Т
6313 01	ЗРА и ФС скважины №7Т
6314 01	ЗРА и ФС скважины №8Т
6315 01	ЗРА и ФС скважины №10Т
6316 01	ЗРА и ФС скважины №11Т
6317 01	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ
6326 01	Насосы мультифазные
6327 01	Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для хранения
6338 01	ЗРА и ФС скважины №116Т
6339 01	ЗРА и ФС скважины №118Т
6340 01	ЗРА и ФС скважины №119Т
6341 01	ЗРА и ФС скважины №120Т
6342 01	Насосы центробежные
6358 01	ЗРА и ФС скважины №121Т
6359 01	ЗРА и ФС скважины №12Т
6360 01	ЗРА и ФС скважины №113Т
6361 01	ЗРА и ФС скважины №124Т
6362 01	ЗРА и ФС скважины №114Т

6363 01	ЗРА и ФС скважины №123Т
6364 01	ЗРА и ФС скважины №13Т
6365 01	ЗРА и ФС скважины №117Т
Месторождение Северный Кариман	
Всего выявлено 39 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 34 ед.	
- неорганизованных – 5 ед.	
012 м-е Северный Кариман	
0401 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1
0402 01	продувочная свеча на печи
0403 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2
0404 01	продувочная свеча на печи
0405 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от ЗУ
0406 01	продувочная свеча на печи
0407 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе
0408 01	продувочная свеча на печи
0409 01	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.3
0410 01	продувочная свеча на печи
0411 01	продувочная свеча от ГЗУ
0412 01	Дренажная емкость (Клапан от дренажной емкости)
0417 01	дизельный генератор 100 кВт
0418 01	дизельный генератор 15 кВт
0432 01	Факельная установка Северный Кариман
6403 01	ЗРА и ФС скважины №1
6416 01	ЗРА и ФС скважины №2
6417 01	ЗРА и ФС площадка
6419 01	Площадка ЗРА и ФС №3
6420 01	Общая площадка ЗРА и ФС
6422 01	Замерная установка ЗУ
Вахтовый поселок	
Всего выявлено 3 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных – 2 ед.	
- неорганизованных – 1 ед.	
022 РМЦ Вахтовый поселок	
1006 001	печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ)
1007 01	продувочная свеча на печи
7002 01	Площадка ЗРА и ФС
пл. Есен	
Всего выявлено 53 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:	
- организованных - 21 ед.	
- неорганизованных – 32 ед.	
020 площадка Есен	
0806 01	Резервуар нефти, №3
0807 01	Стояк налива нефти скв3
0808 01	Дренажная емкость №3
0809 01	Резервуар нефти, №1
0810 01	Стояк налива нефти скв1
0811 01	Дренажная емкость №1
0812 01	автономный генератор №2
0815 01	Резервуар нефти, №2
0816 01	Стояк налива нефти

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0817 01	Дренажная емкость №2
0818 01	свеча сброса газа от резервуара №2
0819 01	Печь подогрева нефти
0820 01	продувочная свеча на печи
0821 01	дизельный генератор 15 кВт
0822 01	дизельный генератор 30 кВт
0823 01	Печь подогрева нефти
0824 01	продувочная свеча на печи
0828 01	Печь подогрева нефти
0829 01	продувочная свеча на печи
0830 01	Факельная установка Есен
6812 01	Нефтегазосепаратор №2
6813 02	Газосепаратор №2
6814 01	Нефтегазосепаратор №1
6815 01	Газосепаратор 1
6816 01	ЗРА и ФС скважины №2
6817 01	ЗРА и ФС скважины №1
6818 01	Нефтегазосепаратор №3
6819 01	Газосепаратор 3
6820 01	ЗРА и ФС скважины №3
6821 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №1
6822 01	Конденсатосборник №3
6827 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №2
6828 01	Конденсатосборник №2
6829 01	Общая площадка ЗРА иФСскв. №3
6830 01	Конденсатосборник №1

КРС

Всего выявлено 21 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- организованных - 9 ед.
- неорганизованных – 12 ед.

025 КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

0901 01	Подъемный агрегат УПА-60-80
0902 01	Подъемный агрегат УПА-60
0903 01	Дизель Detroit diesel 8V71N
0904 01	Дизель Detroit diesel 60
0905 01	Бурнасос Detroit diesel 60
0906 01	Цементировочный агрегат ЦА-320
0907 01	Дизель ЯМЗ-236
0908 01	Дизельная электростанция
0909 01	Передвижная парогенераторная установка
6901 01	Узел пересыпки цемента
6902 01	Узел пересыпки цемента
6903 001	Покрасочный участок ГФ-021
6903 002	Покрасочный участок ПФ-115
6904 001	сварочный пост
6905 001	сварочный пост
6906 001	пост газорезки
6907 001	пост газорезки
6908 001	Емкость приема отходов обратной промывки
6909 001	Емкость приема отходов обратной промывки
6910 001	Установка подачи топлива
6911 001	Налив соляной кислоты при СКО

Качественный и количественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу был определен на основании исходных данных, полученных при проведении инвентаризации источников загрязнения атмосферы данного предприятия, и анализе применяемых технологических процессов и основных производственных показателей работы предприятия, расчетным путем посредством утвержденных методических указаний и рекомендаций.

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на нормируемый год представлен в таблице 3.1. Перечень выбросов загрязняющих веществ на 2026г.

Данный проект НДВ разработан для дополнения действующего проекта на 2026г.

Согласно утвержденному Министерством энергетики Республики Казахстан Протоколу №17/6 от 23.08.2024 г.. а также утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, Есен ТОО «Емир-Ойл» на период 2026-2027гг.» по месторождениям Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман и Есен на 2026 год определены прогнозные объемы добычи нефти, нефтяного и природного газа, использования сырья на собственные нужды, технологических потерь газа.

Соответственно нормативы эмиссий на 2026 год установлены по основному оборудованию, работающему с 01.01.2026 по 31.12.2026 г., а также с учетом сжигания сырого газа на факелах месторождений ТОО «Емир-Ойл»:

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Аксаз (№KZ09VPC00024444 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***Аксаз в объеме 0,177 млн. м³, в том числе:***

V6 = 0,014 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,022 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Долинное (№KZ79VPC00024445 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***на месторождение Долинное в объеме 0,369 млн. м³, в том числе***

V6 = 0,051 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,177 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения Кариман (№KZ84VPC00024452 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

• ***на месторождение Кариман в объеме 0,271 млн. м³, в том числе***

V6 = 0,0 млн.м³,

V7 = 0,141 млн.м³

V8 = 0,130 млн.м³,

V9 = 0,0 млн.м³

Разрешение на сжигание сырого газа на 2026 год для месторождения *Северный Кариман* (№KZ30VPC00024454 от 30.10.2024г.), выданное Министерством энергетики Республики Казахстан на месторождение

- на месторождение *Северный Кариман* в объеме 0,254 млн. м³, в том числе**

$$V6 = 0,058 \text{ млн.м}^3,$$

$$V7 = 0,141 \text{ млн.м}^3$$

$$V8 = 0,054 \text{ млн.м}^3,$$

$$V9 = 0,0 \text{ млн.м}^3$$

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Расчет потребления попутного сырого нефтяного газа на собственные нужды на 2026г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2026г.	Объем газа, тыс. м3/год
				2026			2026
Долинное							
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч:						
2.1	ПП-0,63	2	в работе	100	24	360	1 728
2.2	Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с Долинное	1	в работе	35	24	180	151
2.3	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2095
Кариман							
3	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
3.1	УН-0,2	9	в работе	25	24	360	1 944
3.2	ПП-0,63	5	в работе	100	24	360	4 320
	ИТОГО:						6264
С.Кариман							
4	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
4.1	УН-0,2	12	в работе	25	24	360	2 592
4.2	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2808
Есен							
5	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
5.1	Печь	1	в работе	25	24	270	162,0
5.2	Печь	1	план	20	24	121	58
	ИТОГО:						220,0

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Расчет потребления природного сырого газа на собственные нужды на 2026г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час			Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2026г.	Объем газа, тыс. м3/год		
				2026					2026		
УППГ месторождение "Аксаз"											
1	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
1.1	Блок регенерации диэтиленгликоля 20БР-1	1	в работе	35			24	360	302		
Аксаз											
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:										
2.1	ПП-0,63	1	в работе	100			24	150	360		
2.2	Газопоршневая электростанция	3	план	210			24	306	4 627		
	ИТОГО								5289		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Сводная таблица по балансу сырого газа по месторождениям ТОО «Емир-Ойл» на период 2026 года.

Сводная таблица по балансу сырого газа по месторождениям ТОО «Емпр-Ойл» на период 2026 года											
Период	Месторождение	Прогнозные показатели по добыче газа, м ³	Использование газа на собственные нужды, м ³		Технологически неизбежное сжигание сырого газа, (VV) м ³					Подача товарного газа в систему АО КазТранс Газ Аймак - Актау, м ³	% Утилизации
			Сырой газ	Топливный газ	При подключении скважин или ПНР	При эксплуатации технологического оборудования. Сжигание газа на дежурных горелках и при постоянной продувке факельного коллектора	При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования при опорожнении и продувках газопроводов (ТО и ПНР) с 03.09 по 07.09 5 суток	При технологических сбоях	Технологически неизбежное сжигание газа		
						на Факельных установках					
		V1	V1		V6	V7	V8	V9	Vv	V5	
2026	Аксаз	11,10	5,289	0	0,014	0,141	0,022	0	0,177	5,632	98,40
	Долинное	31,50	2,095	0	0,051	0,141	0,177	0	0,369	29,034	98,82
	Кариман	22,30	6,264	0	0,000	0,141	0,130	0	0,271	15,763	98,78
	Северный Кариман	7,10	2,808	0	0,058	0,141	0,054	0	0,254	4,037	96,41
	Есен	0,22	0,22	0	0,000	0	0	0	0	0	100

Примечание:

1. Проведение ППР межпромыслового газопровода «Кариман» - «Долинное» и текущий ремонт УППГ – «Аксаз» и УППГ – «Долинное» в 2026 году составит по 5 суток/год.
2. Во время проведения технического обслуживания и технического ремонта сырой газ подается на факельные установки производственных объектов и сжигается.
3. С периода 01.03.2024 года пересчитан баланс сырого газа по месторождениям Кариман, Северный Кариман. попутного газа.

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год

ЭРА v3.0

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности 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 (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.073186	0.191408	4.7852
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.0015166	0.003718	3.718
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0.01		0.0000262	0.000048	0.0048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	11.83486165	88.662113875	2216.55285
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.001	0.0018	0.012
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000984	0.0002	0.005
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	1.885299424	14.38499098	239.74985
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0.2	0.1		2	0.001064	0.00192	0.0192
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000534	0.000098	0.00098
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	3.80699579	3.656067783	73.1213557
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	2.7852917216	16.5521673922	331.043348
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0196141895	0.13316172921	16.6452162
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	39.784656511	64.97759703	21.659199
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000382	0.000784	0.1568
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды		0.2	0.03		2	0.0002614	0.000536	0.01786667

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
0410	Метан (727*)				50		1.586798035	22.785537846	0.45571076
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		226.440188634	595.855854189	11.9171171
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		42.548971051	202.954758455	6.76515862
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.5528341706	2.547287967	25.4728797
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	2.5014842294	1.158471289	5.79235645
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.34476378861	1.586876043	2.6447934
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00000880817	0.000051188	51.188
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0.7		2	0.000986	0.0018	0.00257143
1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0.2		4	0.137517	4.336769	21.683845
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0.5		3	1.65776	0.09228	0.18456
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0.00334	0.0062	0.00124
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.088521666	0.3959886	39.59886
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.001274	0.0024	0.00685714
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0.2	0.06		3	0.000384	0.0008	0.01333333
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0.006			4	0.00004532718	0.0000117488	0.00195813
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0.05		0.0168116	0.24931	4.9862
2752	Уайт-спирит (1294*)					1	0.75	0.0225	0.0225
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	2.138844916	9.5184869	9.5184869
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.1284	0.00385	0.02566667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного		0.3	0.1		3	0.0002614	0.000536	0.00536

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2909	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0.5	0.15		3	0.021	0.000756	0.00504
	В С Е Г О :						339.114501912	1030.08713602	3087.78416
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

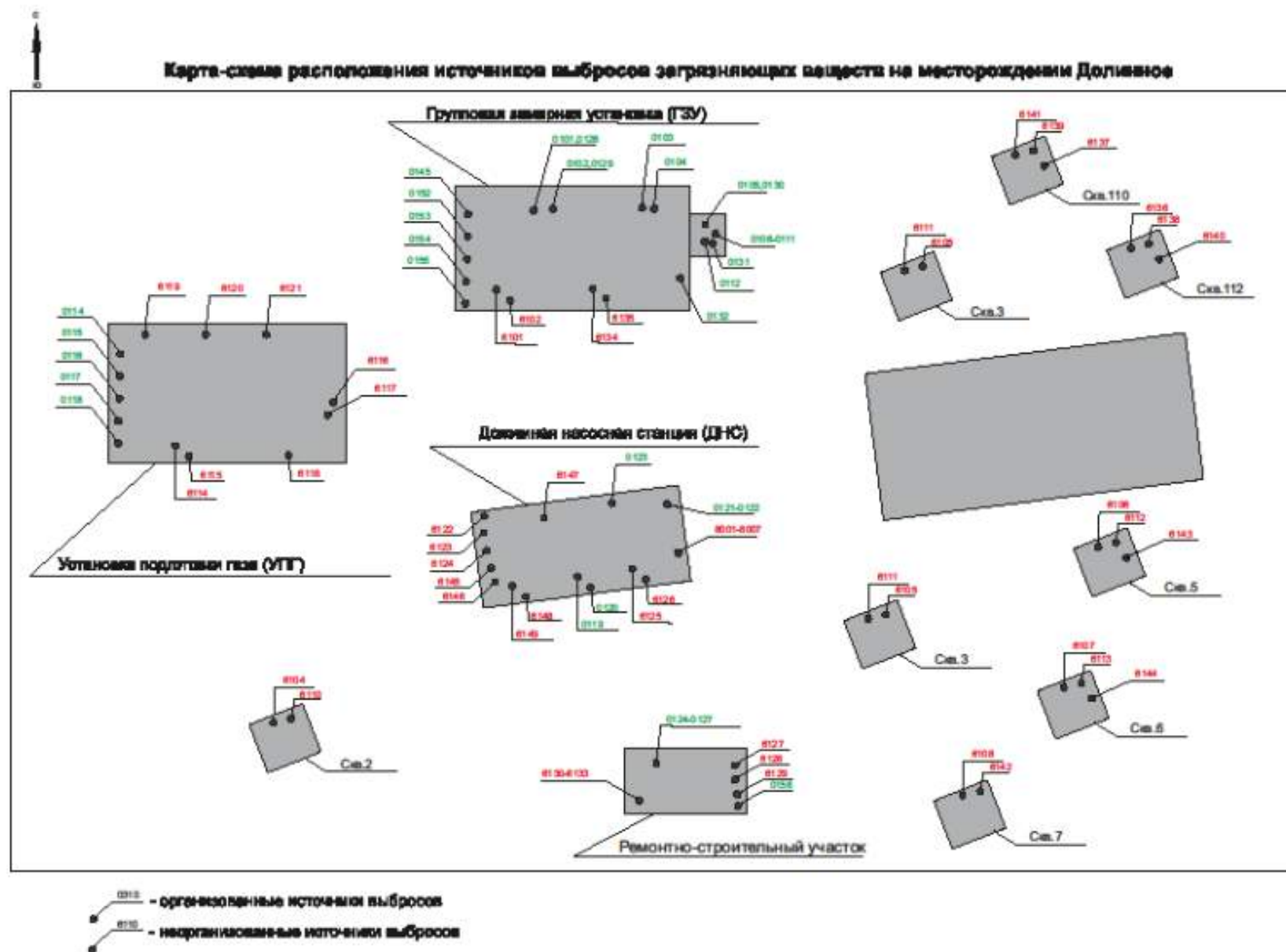
Сравнительный анализ качественного и количественного состава выбросов ЗВ в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Проекта НДВ на 2023 г. (Корректировка №3)		Проект НДВ на 2024 г. (Корректировка 1)		Проект НДВ на 2024 г. (Корректировка 2)	
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	5	6	7	8	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды	0,073186	0,191408	0,001064	0,00576	0,073186	0,191408
0143	Марганец и его соединения	0,0015166	0,003718	0,0000534	0,000098	0,0015166	0,003718
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000262	0,000048	1,23879779	2,17491	0,0000262	0,000048
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	9,860353333	42,516552	1,31451114	4,882675	8,51175584	52,6612
0302	Азотная кислота (5)	0,001	0,0018	0,00056391	0,0018424	0,001	0,0018
0303	Аммиак (32)	0,0000984	0,0002	13,45976984	30,757871	0,0000984	0,0002
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,596436667	6,8929422	0,000382	0,000784	1,37779331	8,4898202
0316	Гидрохлорид	0,001064	0,00192	0,0002614	0,000536	0,001064	0,00576
0322	Серная кислота (517)	0,0000534	0,000098	3,670945	3,128779	0,0000534	0,000098
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,631320778	3,4191	38,1322879	58,44497608	2,06492379	2,666909
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,914489333	5,17541	2,2800441	12,404394	1,68751914	5,215027
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002187	0,0016093	0,0301609	0,16024276	0,00086961	0,002001
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	14,25088111	37,29418	2,26308206	0,1593691	22,14363984	46,012961
0342	Фтористые газообразные соединения	0,000382	0,000784	0,0189026	0,08789067	0,000382	0,000784
0343	Фториды неорганические хорошо растворимые						
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002614	0,000536	8,3084E-06	0,000041962	0,0002614	0,000536
0410	Метан (727*)	3,37697	10,31062506	0,000986	0,0018	4,300076	13,586878
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	103,240632	335,3585127	91,1722879	310,71995608	91,1670079	220,5693761
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	26,0944819	114,482854	21,8800441	105,740074	21,8954041	72,367594
0602	Бензол (64)	0,3411611	1,49274276	0,2861609	1,37854276	0,2863209	0,94332276
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,41540246	0,7949585	2,38732206	0,7508891	2,34356206	0,4054891
0621	Метилбензол (349)	0,2145026	0,93421917	0,1799426	0,85413067	0,1799426	0,58013067
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8,31493E-06	4,19604E-05	0,0000083084	0,000041962	8,3084E-06	0,000041962

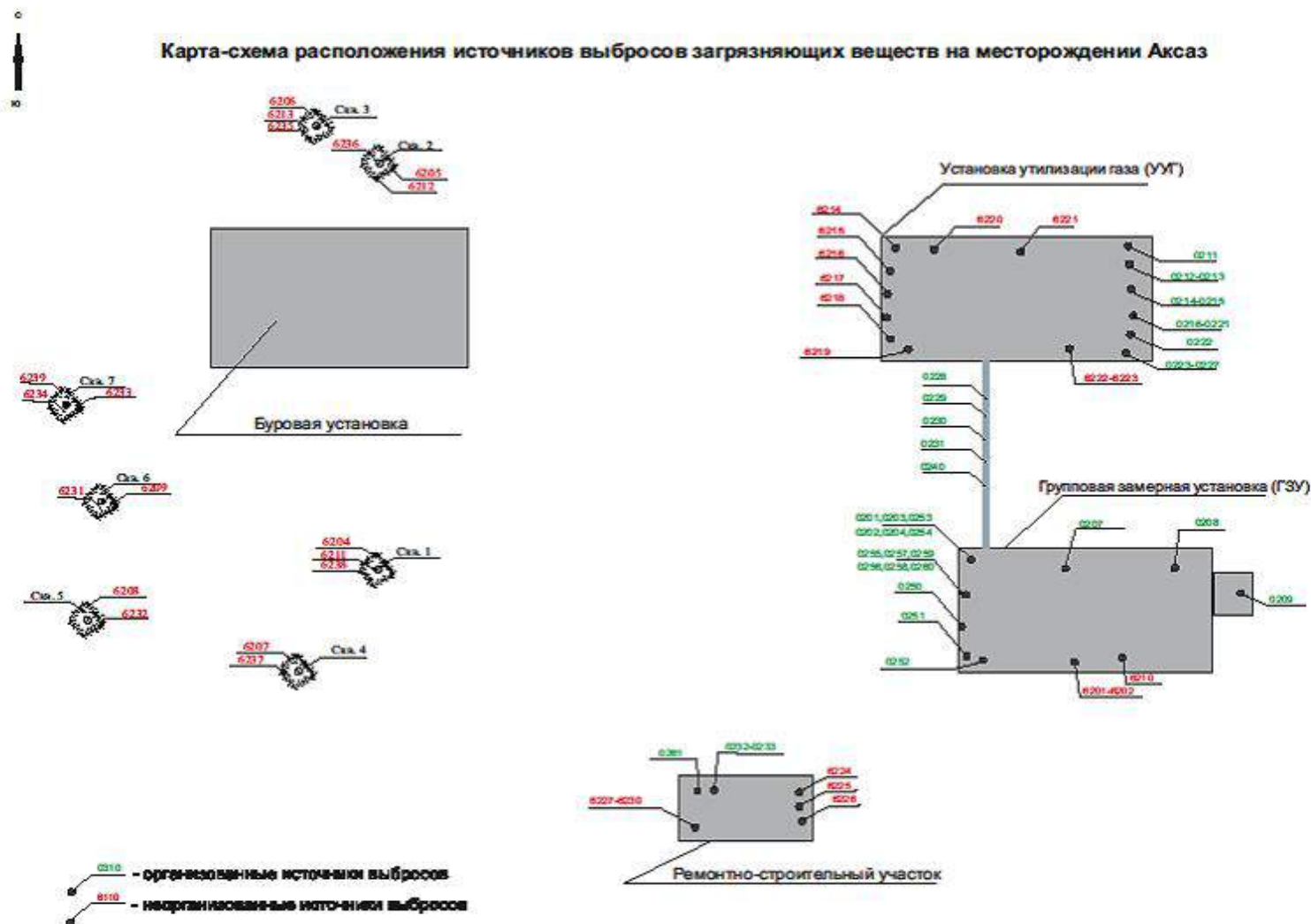
**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

0850	1,1-Дифторэтан (Фреон-152, HFC-152a) (489*)						
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018
1023	2,2'-Оксидизэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,065398	2,062406	0,161622	5,052409	0,161622	5,052409
1032	Нафт-2-ол (бета-Нафтол) (418)	0,065234	2,057227				
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)						
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1,183	0,0917	1,183	0,0917	1,183	0,0917
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062
1119	2-Этоксизэтанол						
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,083316667	0,383073	0,08331666	0,383073	0,08331666	0,383073
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)						
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,75	0,0225	0,75	0,0225	0,75	0,0225
2754	Углеводороды предельные C12-C19	2,032677778	9,20882	2,03267764	9,20882	2,03267764	9,20882
2902	Взвешенные частицы (116)	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0212614	0,001292	0,0212614	0,001292	0,0212614	0,001292
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20						
	В С Е Г О:	170,3497181	572,7163276	182,6838479	546,4304485	160,4026731	438,4799468

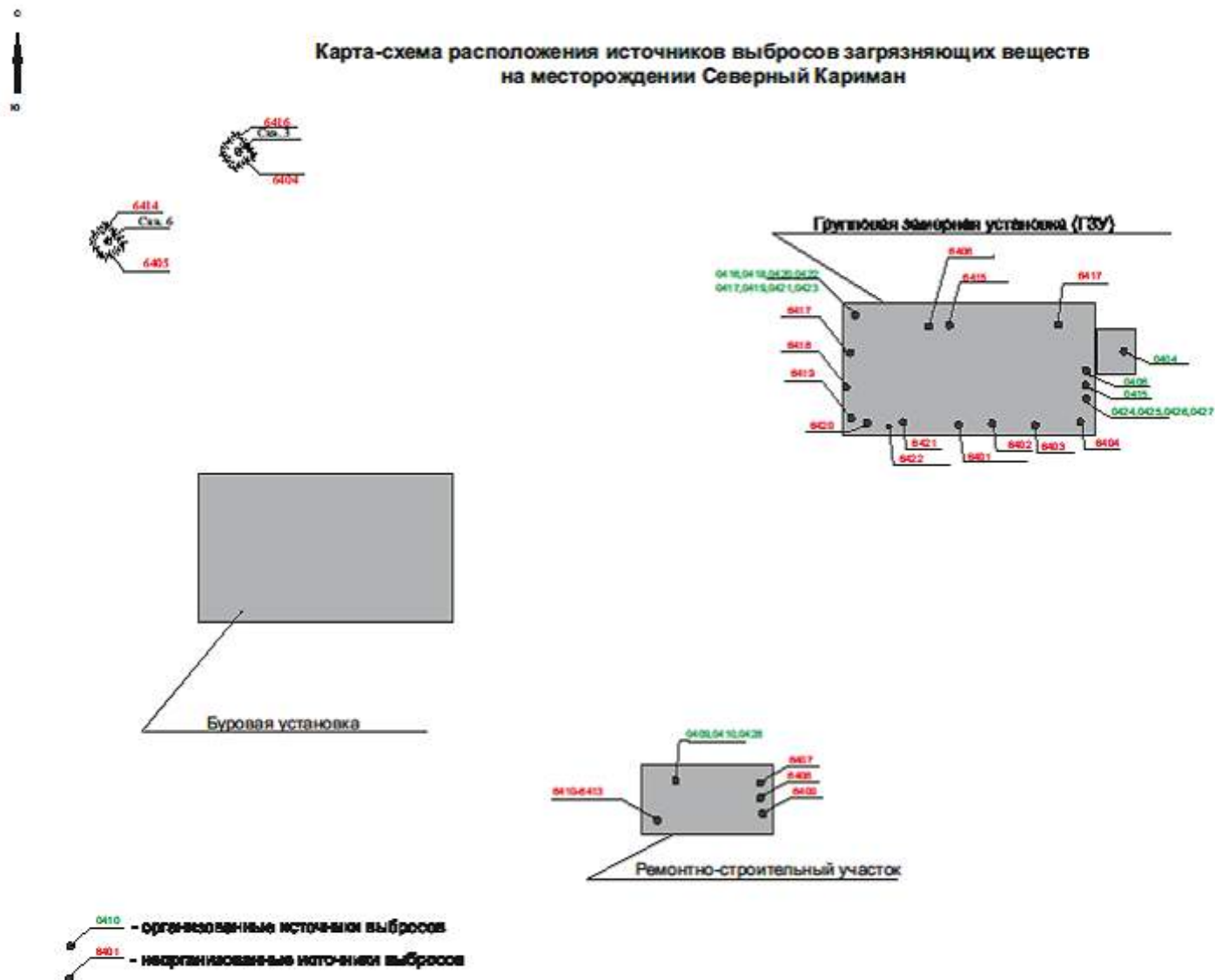
НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.



НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.



НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.



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

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Установок для очистки газа на предприятии не имеется.

Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

3.4 Качественная оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

В ТОО «Емир-Ойл» используется техника, оборудование и материалы отечественного (стран СНГ) производства, отвечающее современному техническому уровню и не уступающее по своим характеристикам и надежности в эксплуатации зарубежным аналогам, а также импортное оборудование - США, отвечающие современному техническому уровню.

3.5 Перспектива развития оператора

На перспективу развития предприятия планируется ввод новых объектов и сооружений на месторождениях предприятия согласно утвержденных проектов.

Месторождение Кариман

Внедряемая система подготовки пластовой воды (СППД) расположена рядом с существующей ГУ месторождения Кариман. На объект СППД, предварительно дегазированная на ГУ «Кариман» нефть, под давлением 0,2-0,6МПа поступает на вновь проектируемую площадку сепарации, где на сепараторе НГСВ V-100м³ (С-5) происходит дегидратация и далее поток нефти поступает обратно на ГУ Кариман в существующие буферные емкости. Отсепарированная пластовая вода, далее направляется на очистку от мехпримесей и остаточной нефти, для соответствия требованиям к пластовой воде, согласно ВНТП 3-85. Блок очистки состоит из фильтров грубой очистки (Ф-1/1,2: 1 рабочий, 1 резервный) и фильтров тонкой очистки (Ф-2/1,2: 1 рабочий, 1 резервный). Далее, очищенная вода поступает в накопительную емкость пластовой воды V-100м³ (Е-1) откуда поступает на насосы закачки пластовой воды НБ-125-16 (Р-9А/Б), после на блок гребенки (БГ-1) и далее по проектируемым стальным нагнетательным линиям 89х10 на устья скважин К-119 и К-113.

Для учета расхода воды на каждую скважину, на площадке БГ-1 проектом предусмотрены узлы расходомеров, отдельный на каждую скважину К-119 и К-113.

Для защиты оборудования и трубопроводов системы закачки воды от коррозии, а также для снижения в воде концентрации мехпримесей, имеющих своей природой коррозию металла, на территории СППД проектом предусмотрен блок дозирования реагентов (БДР) с ингибитором коррозии. Рекомендуются применять водорастворимые ингибиторы коррозии Ранкор -1110 с дозировкой 6-10г/м³ в постоянном режиме, либо аналогичные ингибиторы по составу, выполняющие антикоррозионную функцию. Также БДР осуществляет закачку водорастворимого бактерицида, для предотвращения заражения воды почвенными бактериями. Подача ингибитора коррозии и бактерицида предусмотрена в линию Ду80 выхода воды из НГСВ, непосредственно перед входом в фильтры грубой и тонкой очистки пластовой воды.

Выделившийся на НГСВ остаточный газ, направляется по трубопроводу 89х5 на вход существующего газового компрессора ГУ Кариман (К-1).

Аварийный сброс газа с блока предохранительных клапанов НГСВ (С-5) направляется в существующий факельный коллектор и далее на факел Ф-1 ГУ Кариман.

Дренаж оборудования СППД предусмотрен в существующую на ГУ дренажную систему.

Свойства пластовой воды месторождения Кариман

№п/п	Наименование параметра и ед. измерения	Результаты исследований
1	Содержание гидрокарбонатов, мг/дм ³	45,75
2	Содержание хлоридов, мг/дм ³	27,8
3	Общее содержание железа, мкг/дм ³ (мг/дм ³)	146,5 (0,15)
4	Содержание нефтепродуктов, мг/дм ³	0,6 ± 0,3
5	Содержание аммония, мг/дм ³	Не обнаружено
6	Содержание нитритов, мг/дм ³	0,0346 ± 0,0173
7	Содержание нитратов, мг/дм ³	3,53 ± 0,49
8	Содержание АПАВ, мг/дм ³	Не обнаружено

Площадка нефтегазового сепаратора со сбросом воды V-100м³ (С-5) и накопительной емкости пластовой воды V-100м³ (Е-1) на НГСВ предназначены для отделения нефти, пластовой воды и попутного газа.

НГСВ поставляется блочно-комплектно, в комплекте с навесным оборудование (блок предохранительных клапанов, запорно-регулирующая арматура, пробоотборники и пр).

На накопительной емкости предусмотрено следующее оборудование:

- 1) дыхательный клапан;
- 2) приборы контроля и сигнализации (уровнемеры, сниженные пробоотборники, сигнализаторы уровня);
- 3) приемо-раздаточные патрубки;
- 4) дренажный патрубок;
- 5) люк-лаз для осмотра и чистки резервуара;
- 6) люк световой;
- 7) люк замерный;
- 8) молниеотводы и заземление;
- 9) вентиляционный патрубок.

На данной площадке размещен узел (блок) очистки пластовой воды, состоящий из фильтров грубой очистки Ф-1/1,2 и тонкой очистки Ф-2/1,2. Фильтры грубой очистки (1-рабочий, 1-резервный) предназначены для очистки пластовой воды после НГСВ от мехпримесей и содержания нефти до 30 и 50 мг/л соответственно. Фильтры тонкой очистки, установленные после грубой очистки, доводят воду до требуемого значения с содержанием мехпримесей и нефти в воде не более 3 и 5 мг/л, соответственно.

Площадка насосов Р-9А/Б закачки пластовой воды в скважины К-119 и К-113. Вода на насосы поступает из проектируемой накопительной емкости пластовой воды Е-1, объемом 100 м³.

Площадка насосов перекачки нефти Р-9А/Б представляет собой площадку открытого типа, с бортами 150 мм и приемком для сбора осадков.

Пластовая вода по трубопроводу диаметром Ø89х5мм с давлением 0,05МПа и температурой 40°С поступает на площадку насосов НБ-125-16 (Р-9А/Б), далее

перекачивается через блок гребенки БГ-1 в нагнетательные скважины К-119 и К-113. Насос НБ-125-16 имеет регулируемый предохранительный клапан, насосы отрегулированы на рабочее давление не более 10,0 МПа.

Для распределения пластовой воды подаваемой от насосов ППД в нагнетательные скважины, предусмотрен блок гребенки БГ-1. Блок предусматривается на отдельной открытой площадке.

Для учета расхода воды на каждую скважину, на площадке БГ-1 проектом предусмотрены узлы расходомеров, отдельный на каждую скважину К-119 и К-113.

Установка блочная автоматизированная БДР-2,5 предназначена для дозированной подачи ингибитора коррозии и бактерицида в технологический процесс подготовки пластовой воды.

БДР рассчитан на подачу двух видов реагентов – ингибитора коррозии и бактерицида.

В состав блочной установки входят: насос-дозатор, насос шестеренчатый, осуществляющий заполнение технологической емкости реагентом, технологическая емкость, предназначенная для хранения и подогрева реагента с помощью вмонтированного электронагревателя.

Список нового оборудования/источников:

Емкость дренажная накопительная Е-1.

Нефтегазовый сепаратор С-5;

Насос поршневой (НБ-125-16);

Насос поршневой (НБ-125-16) -резервный;

ЗРА и ФС Площадка нагнетательных линий к скважинам К-119 и К-113;

ЗРА и ФС площадки нефтегазового сепаратора со сбросом воды и накопительной емкости пластовой воды;

ЗРА и ФС Площадки насосов закачки пластовой воды;

ЗРА и ФС Межплощадные трубопроводы.

В рамках проекта «Строительство системы сбора месторождения Есен» включены:

Емкость горизонтальная накопительная Р-2 (100 м3).

Горизонтальный газовый сепаратор ГС-1;

Площадка газового сепаратора ГС-1 (ЗРА и ФС);

Нефтегазовые сепараторы С-1, С-2 (НГС 1,6-2000-I-II-Т-И);

Площадка устьев скважин Е-1, Е-2, Е-3, Е-4 (4 скв.);

Газопровод от скважины Е-4 до АГЗУ ГУ Есен;

Газопровод от АГЗУ ГУ Есен до скважины Е-1;

Газопровод от АГЗУ ГУ Есен до скважины Е-3;

Выкидная линия скважины Е-2 до АГЗУ ГУ Есен;

Выкидная линия скважины Е-4 до АГЗУ ГУ Есен;

Выкидная линия скважины Е-1 до АГЗУ ГУ Есен;

Выкидная линия скважины Е-3 до АГЗУ ГУ Есен;

Емкость горизонтальная дренажная ДЕ-1;

Площадка дренажной емкости ДЕ-1;

Агрегат компрессорный АКП-120 ПС;

Агрегат компрессорный АКП-120 ПС (резервный);

Насос оседиагональный шнековый;

Насос оседиагональный шнековый.

В рамках «Расширение системы сбора на ГУ Кариман. Строительство нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман» включены:

нефтяной коллектор Ду150 от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман;

площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2 - 2 ед.;

площадки газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2 - 2 ед.;

трубопроводы топливного газа Ду50 от сети газоснабжения месторождения Кариман до подогревателей нефти Н-1/1 и Н-1/2.

Список нового оборудования/источников:

Путевой подогреватель нефти (модели ПП-0,63) Н-1/1;

Путевой подогреватель нефти (модели ПП-0,63) Н-1/2;

Продувочная свеча газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-1/1;

Продувочная свеча газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-1/2.

ЗРА и ФС Площадка нефтяного коллектора Ду150 от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман

ЗРА и ФС Площадка путевых подогревателей нефти (модели ПП-0,63) Н-1/1 и Н-1/2 (2 ед.);

ЗРА и ФС Площадки газорегуляторных пунктов шкафных ГРПШ-1/1 и ГРПШ-1/2 - 2 ед;

ЗРА и ФС Технологические трубопроводы;

В рамках «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз» предусматриваются следующие сооружения:

Автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;

Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ГУ Долинное-Аксаз;

Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ДНС Долинное-Аксаз;

Установка предохранительного клапана на газовой линии существующего НГС;

Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

«Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Кариман»

Газовый сепаратор сетчатый (ГС-2-1,6-1600-1).

ЗРА и ФС Обустройство добывающих скважин (14 ед.);

ЗРА и ФС Выкидная линия от скважин К4 и К5;

ЗРА и ФС Выкидные линии от К13 до К 117;

ЗРА и ФС Выкидные линии от скважин К121 и К123;

ЗРА и ФС Выкидные линии от скважин К7, К15, К16, К4-К5, К13-К117, К121-123 до ГУ;

ЗРА и ФС Газопровод от УН на площадке К-15, К16;

Электроцентробежные насосы добычи нефти (14ед).

«Модернизация системы сбора и групповой установки на месторождении Долинное»

Выкидные линии от скважин Д1, Д3, Д6, Д7 до ГУ (ЗРА и ФС);

Линии нефтегазовой смеси (НГС) от существующей гребенки высокого давления (ГВД) ГУ
до существующей ДНС (ЗРА и ФС);

Нефтепровод от существующей ДНС до ГВД существующей ГУ (ЗРА и ФС);

Выкидные линии и промысловые трубопроводы (ЗРА и ФС).

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Таблица 12 - Объемы потребления попутного сырого нефтяного газа на собственные нужды на 2026 г.

№ п/п	Наименование	Общее кол-во	В работе	Расход газа, м3/час	Количество часов в работе в сутки	Эксплуатация (кол-во дней в году) 2026г.	Объем газа, тыс. м3/год
				2026			2026
Долинное							
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
2.1	ПП-0,63	2	в работе	100	24	360	1 728
2.2	Печь для отопления (вахтовый поселок), газ с Долинное	1	в работе	35	24	180	151
2.3	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2095
Кариман							
3	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
3.1	УН-0,2	9	в работе	25	24	360	1 944
3.2	ПП-0,63	5	в работе	100	24	360	4 320
	ИТОГО:						6264
С.Кариман							
4	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
4.1	УН-0,2	12	в работе	25	24	360	2 592
4.2	УН-0,2	1	план	25	24	360	216
	ИТОГО:						2808
Есен							
5	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:						
5.1	Печь	1	в работе	25	24	270	162,0
5.2	Печь	1	план	20	24	121	58,0
	ИТОГО:						220,0
УППГ месторождение "Аксаз"							

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

1	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:								
1.1	Блок регенерации диэтиленгликоля 20БР-1	1	в работе	35			24	360	302
Аксаз									
2	На собственные нужды месторождения (V1), в т.ч.:								
2.1	ПП-0,63	1	в работе	100			24	150	360
2.2	Газопоршневая электростанция	3	план	210			24	306	4 627
	ИТОГО								5289

3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Все характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, полученные в ходе инвентаризации, характеристики источников загрязнения атмосферы на 2026 г. сведены в таблицу «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов ПДВ», представленную в проекте ниже.

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Под аварийными выбросами понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действием человека или технических средств. Рекомендации по безаварийному проведению разработки месторождения изложены в «Единых правилах разработки нефтяных и газовых месторождений РК».

Возможны следующие аварийные ситуации, при которых могут быть кратковременные выбросы загрязняющих веществ и повышение уровня загрязнения атмосферного воздуха: отказ работы аварийной (предохранительные клапаны) и запорной арматуры, превышение давления в технологических аппаратах при нарушении технологического режима, разрыв трубопроводов и резервуаров, разлив нефти на скважинах при буровых работах, пожар, взрыв, и др.

При эксплуатации скважин основными причинами аварийных выбросов углеводородов в атмосферный воздух являются порывы трубопроводов, а также отключение энергосистем, когда вынужденная остановка оборудования приводит к залповым выбросам веществ в атмосферу. Аварийные ситуации при трубопроводном транспорте происходят по причине коррозии и износа металлического оборудования и систем трубопроводов за счет агрессивности транспортируемых сред, грунтов и атмосферы.

Ликвидация аварий осуществляется цехами обслуживания и ремонта, оснащенные техническими средствами согласно РД-0447-103-376-86. Проведенная своевременно ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Все остальные причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надежности применяемого оборудования и трубопроводов, и высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом.

Для исключения аварийных ситуаций на всех объектах ТОО «Емир-Ойл» используется современное нефтяное оборудование, проводится ежедневный контроль за оборудованием, трубопроводами.

Эксплуатация сосудов, работающих под давлением (сепараторы и другие аппараты), осуществляется в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Для предотвращения аварийных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля и правила техники безопасности на предприятии.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. В связи с вышеизложенным таблица 3.2 не заполняется.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей

среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

К залповым выбросам на предприятии относятся продувочные свечи и свечи стравливания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию.

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;
- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева, свечи стравливания газа трубопроводов и т.п.

3.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Все необходимые данные, принятые для расчета нормативов ПДВ, получены расчетным методом на основании утвержденных методических указаний, согласованных с МООС РК с учетом качественных и количественных характеристик источников загрязнения атмосферы, определенных в результате проведенной на предприятии инвентаризации по предоставленным предприятием справочным данным.

Подробное обоснование полноты и достоверности исходных данных для определения нормативов ПДВ (расчеты количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, геометрические характеристики источников выбросов) представлены в таблице «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов ПДВ».

Согласно временной инструкции по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу ответственность за полноту и достоверность данных инвентаризации несет предприятие.

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Таблица 3.3 - Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов НДВ для ТОО «Емир-Ойл» на 2026 год

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому проводится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист./ 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич- ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
001		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Дымовая труба	0101	9	0,3	2,18	0,1541	240	4962	5434								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1352	1648,699	4,21	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02197	267,914	0,684	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,02564	312,668	0,797	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	498,756	1,273	2026
																					0410	Метан (727*)	0,0409	498,756	1,273	2026
001		Продувочная свеча на печи	1	0.9	Труба свечи	0102	0,8	0,4	0,4	0,05027	30	4962	5434								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	5221,798	0,00021	2026
001		Печь подогрева нефти УН-0,2	1	8640	Дымовая труба	0103	9	0,3	2,18	0,1541	240	4963	5436								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02075	253,036	0,646	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00337	41,096	0,105	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00566	69,021	0,176	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00903	110,117	0,281	2026
																					0410	Метан (727*)	0,00903	110,117	0,281	2026
001		Продувочная свеча на печи	1	0.9	Труба свечи	0104	0,8	0,4	0,4	0,05027	30	4963	5436								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	5221,798	0,00021	2026
001		Стояк налива нефти (нефть с Долинной)	1	318	Люк	0105	4	0,1	1,41	0,01107	30	4917	5487								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,142	14231,802	0,1157	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0525	5261,758	0,0428	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000686	68,754	0,00056	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000333	33,375	0,00027	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000431	43,197	0,00035	2026
001		Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	1	8760	Дыхательный клапан	0106	5	0,1	0,34	0,00267	30	4917	5486								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,38	2651699,71	13,96	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,36	980879,516	5,16	2026
																					0602	Бензол (64)	0,0308	12801,309	0,0674	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01496	6217,779	0,03274	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,01936	8046,537	0,0424	2026
001		Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	1	8760	Дыхательный клапан	0107	5	0,1	0,34	0,00267	30	4917	5487								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,38	2651699,71	13,96	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,36	980879,516	5,16	2026
																					0602	Бензол (64)	0,0308	12801,309	0,0674	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01496	6217,779	0,03274	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,01936	8046,537	0,0424	2026
001		Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	1	8760	Дыхательный клапан	0108	5	0,1	0,34	0,00267	30	4917	5487								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	2755606,44	39,35	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	1018285,94	14,55	2026
																					0602	Бензол (64)	0,032	13300,061	0,19	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01556	6467,155	0,0923	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,02013	8366,57	0,1195	2026
001		Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	1	8760	Дыхательный клапан	0109	5	0,1	0,34	0,00267	30	4918	5486								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	2755606,44	39,35	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	1018285,94	14,55	2026
																					0602	Бензол (64)	0,032	13300,061	0,19	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01556	6467,155	0,0923	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,02013	8366,57	0,1195	2026
001		Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	1	8760	Дыхательный клапан	0110	5	0,1	0,34	0,00267	30	4916	5488								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	2755606,44	39,35	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	1018285,94	14,55	2026
																					0602	Бензол (64)	0,032	13300,061	0,19	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	0,01556	6467,155	0,0923	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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	
																					изомеров) (203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	8366,57	0,1195	2026	
001		Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	1	8760	Дыхательный клапан	0111	5	0,1	0,34	0,00267	30	4917	5485							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	2755606,44	39,35	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	1018285,94	14,55	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,032	13300,061	0,19	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	6467,155	0,0923	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	8366,57	0,1195	2026	
001		Продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ на трубопровод	1	0.25	Труба свечи	0112	2,5	0,08	0,84	0,00422	30	4912	5481							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	62164,413	0,00021	2026	
001		Факельная установка Долинное V6 Факельная установка Долинное V7 Факельная установка Долинное V8	1	240	Труба факела	0113	25,8	1,342	41,1	58,2525	1941	4912	5481								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,619925	225,525	0,74946	2026
			1	8760																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,263238	36,648	0,12179	2026
			1	72																	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,349938	187,938	0,62455	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,387346	193,146	0,3596	2026
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001149	0,16	0,0003	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	13,49938	1879,377	6,24547	2026
																					0410	Метан (727*)	0,337484	46,984	0,15614	2026
																					1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	4,53E-05	0,006	1,2E-05	2026
002		Продувочная свеча ППК-10С-1	1	53.8	Труба свечи	0114	6	0,1	8,28	0,06503	30	4961	5432							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000048	0,819	9E-06	2026	
002		Продувочная свеча ППК-10С-2	1	53	Труба свечи	0115	6	0,05	0,71	0,00139	30	4961	5436							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000048	38,214	9E-06	2026	
002		Продувочная свеча на узле учета газа	1	0.15	Труба свечи	0116	5	0,025	2,85	0,0014	30	4962	5432							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03613	28663,567	0,00002	2026	
002		Продувочная свеча 10С-1	1	0.25	Труба свечи	0117	5	0,05	0,81	0,00159	30	4962	5431							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,022664	15816,492	0,00002	2026	
002		Продувочная свеча 10С-2	1	0.5	Труба свечи	0118	5	0,025	16,49	0,00809	30	4963	5437							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,045327	6215,083	8,2E-05	2026	
002		Продувочная свеча от ДНС	1	0.5	Труба свечи	0119	5	0,025	16,49	0,00809	30	4963	5437							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,022664	3107,61	4,1E-05	2026	
001		Печь для отопления вахтового поселка	1	4320	Дымовая труба	0120	9	0,3	2,18	0,1541	240	4963	5437								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01658	202,185	0,2576	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002694	32,852	0,0419	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00897	109,385	0,1395	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01433	174,747	0,223	2026
																					0410	Метан (727*)	0,01433	174,747	0,223	2026
001		Продувочная свеча на газопроводе	1	20	Труба свечи	0121	4	0,04	8,28	0,01041	30	4948	5433							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014781	1576,673	0,00106	2026	
001		Продувочная свеча на газопроводе	1	20	Труба свечи	0122	4	0,04	3,34	0,0042	30	4945	5431							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,591222	156340,287	0,00106	2026	
001		Продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ	1	0.25	Труба свечи	0123	4	0,04	4,61	0,00579	30	4952	5437							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	45308,523	0,00021	2026	
002		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0124	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017648	559,491	4,3E-05	2026	
002		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0125	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017648	559,491	4,3E-05	2026	
002		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0126	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017648	559,491	4,3E-05	2026	
002		Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1	1	0.67	Труба свечи	0127	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017648	559,491	4,3E-05	2026	
001		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0128		9	0,3	3,61	0,25518	240	4913	5492							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1352	995,613	4,21	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02197	161,787	0,684	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,02564	188,813	0,797	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода,	0,0409	301,188	1,273	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому происходит газочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																					Угарный газ) (584)				
																				0410	Метан (727*)	0,0409	301,188	1,273	2026
001		Продувочная свеча на печи	1	0.9	Труба свечи	0129	0,8	0,025	309	0,15168	30	4914	5492							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	1730,46	0,00021	2026
001		Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)	1	318	Люк	0130	4	0,1	1,41	0,01107	30	4917	5487							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,142	14231,802	0,628	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0525	5261,758	0,2324	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000686	68,754	0,00304	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000333	33,375	0,00147	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000431	43,197	0,00191	2026
001		Продувочная свеча ППк на НГС	1	0.15	Труба свечи	0131	2,5	0,08	1,11	0,00558	30	4954	5428							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,045098	1003585,33	0,00272	2026
001		Хим.лаборатория	1	2340	Вентиляционная труба	0132	3,5	0,2	4,42	0,13886	30	4913	5492							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,31E-05	0,105	2,4E-05	2026
																				0302	Азотная кислота (5)	0,0005	3,996	0,0009	2026
																				0303	Аммиак (32)	4,92E-05	0,393	0,0001	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	1,055	0,0002	2026
																				0322	Серная кислота (517)	2,67E-05	0,213	4,9E-05	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000246	1,966	0,0005	2026
																				0621	Метилбензол (349)	8,11E-05	0,648	0,0002	2026
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000493	3,941	0,0009	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	13,348	0,0031	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	5,092	0,0012	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	1,535	0,0004	2026
005		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	2208	Труба	0201	9	0,3	4,53	0,32021	240	4123	5407												
005		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0202	0,8	0,025	310	0,15217	30	4124	5411												
005		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0203	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017311	548,807	4,2E-05	2026
005		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0204	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017311	548,807	4,2E-05	2026
005		Резервуар хранения конденсата	1	8760	Дыхательный клапан	0207	5	0,1	14,1	0,11074	30	4126	5407							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,877	28834,328	0,756	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,064	10663,79	0,28	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0139	139,311	0,00365	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00675	67,651	0,00178	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00873	87,495	0,0023	2026
005		Стояк налива нефти	1	8760	Люк	0208	4	0,1	1,41	0,01107	30	4917	5487							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1577	15805,318	0,00417	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0583	5843,057	0,00154	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000762	76,371	2E-05	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00037	37,083	9,8E-06	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000479	48,007	1,3E-05	2026
005		Продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод	1	2.5	Труба свечи	0209	3	0,04	4,24	0,00533	30	4123	5405							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,319717	483208,392	0,02088	2026
005		Факельная установка Аксаз V6 Факельная установка Аксаз V7 Факельная установка Аксаз V8	1 1 1	120 8760 72	Труба факельная	0210	25,8	1,342	5,86	8,30244	1922,9	4912	5481							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,606578	587,666	0,48917	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,066709	64,629	0,07123	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,472805	458,064	0,39918	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09854	95,468	0,12469	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	8,11E-05	0,079	0,00011	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,728045	4580,637	3,99176	2026
																				0410	Метан (727*)	0,118201	114,516	0,09979	2026
006		Печь БР (огневой испаритель)	1	8640	Труба	0211	14	0,2	1,95	0,06126	240	4120	5401							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01182	362,566	0,368	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00192	58,894	0,0598	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					(6)				
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00758	232,508	0,236	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0121	371,154	0,376	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0121	371,154	0,376	2026
006		продувочная свеча	1	20	Труба свечи	0212	4	0,025	310	0,15217	30	4123	5405							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0185	134,933	0,2565	2026
006		продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0213	4	0,025	329,3	0,16165	30	4121	5401							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0185	127,025	0,4396	2026
006		Продувочные свечи №1 на линии учета газа	1	1.5	Труба свечи	0214	4	0,015	0,81	0,00014	30	4122	5405							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003544	27487,425	1,9E-05	2026
006		Продувочные свечи №2 на линии учета газа	1	1.5	Труба свечи	0215	4	0,025	0,81	0,0004	30	4121	5406							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003544	9892,984	1,9E-05	2026
006		Вытяжная свеча 20C1 от дренажной емкости	1	1.5	Труба свечи	0216	3	0,1	1,34	0,01052	30	4122	5403							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007732	815,407	4,2E-05	2026
006		Продувочные свечи от сепаратора 20C-2	1	1	Труба свечи	0218	6	0,05	21,8	0,0428	30	4128	5401							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000479	12,42	2E-06	2026
006		Продувочные свечи от сепаратора 20C-4	1	1	Труба свечи	0219	6	0,05	21,8	0,0428	30	4126	5407							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000479	12,42	2E-06	2026
006		Продувочные свечи от сепаратора 20C-1	1	0.5	Труба свечи	0220	5	0,025	61,19	0,03004	30	4121	5409							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082	3,03	1E-07	2026
006		Продувочные свечи от сепаратора 20C-3	1	0.17	Труба свечи	0221	5	0,025	9,02	0,00443	30	4121	5411							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00097	243,15	5,9E-07	2026
006		Продувочная свеча от насоса ДЭГ	1	1	Труба свечи	0222	5	0,025	86,38	0,0424	30	4121	5413							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000082	2,146	3E-07	2026
006		Продувочные свечи от ППК сепаратора 20C2	1	58.3	Труба свечи	0223	6	0,015	0,32	5,7E-05	30	4120	5408							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3E-07	5,893	6E-08	2026
006		Продувочные свечи от ППК сепаратора 20C3	1	58.3	Труба свечи	0224	6	0,015	0,32	5,7E-05	30	4125	5407							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3E-07	5,893	6E-08	2026
006		Продувочные свечи от ППК сепаратора 20C4	1	58.3	Труба свечи	0225	6	0,5	2,85	0,5596	30	4123	5405							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3E-07	0,0006	6E-08	2026
006		Продувочные свечи от ППК 20P-1	1	58	Труба свечи	0226	6	0,5	3,99	0,78344	30	4124	5407							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,9632	1364,56	4,6129	2026
006		Продувочные свечи от ППК 20БР-1	1	58	Труба свечи	0227	6	0,015	34,44	0,00609	30	4119	5412							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,9632	175653,728	4,6129	2026
007		Продувочная свеча №1	1	0.5	Труба свечи	0228	5	0,5	0,5	0,09818	30	4124	5411							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,648175	18632,983	0,00297	2026
007		Продувочная свеча №2	1	0.5	Труба свечи	0229	5	0,5	0,5	0,09818	30	4127	5413							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,648175	18632,983	0,00297	2026
007		Продувочная свеча №3	1	0.5	Труба свечи	0230	5	0,5	0,5	0,09818	30	4125	5414							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,648175	18632,983	0,00297	2026
007		Продувочная свеча на узле одоризации	1	0.3	Труба свечи	0231	5	0,5	0,5	0,09818	30	4128	5415							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000927	10,48	1E-06	2026
005		Стояк налива нефти	1	8760	Люк	0250	4	0,1	1,41	0,01107	30	4917	5487							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1577	15805,318	0,0391	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0583	5843,057	0,01447	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000762	76,371	0,00019	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00037	37,083	9,2E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000479	48,007	0,00012	2026
005		Хим.лаборатория	1	2340	Вентиляционная труба	0251	3,5	0,2	4,42	0,13886	30	4125	5419							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,31E-05	0,105	2,4E-05	2026
																				0302	Азотная кислота (5)	0,0005	3,996	0,0009	2026
																				0303	Аммиак (32)	4,92E-05	0,393	0,0001	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	1,055	0,0002	2026
																				0322	Серная кислота (517)	2,67E-05	0,213	4,9E-05	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000246	1,966	0,0005	2026
																				0621	Метилбензол (349)	8,11E-05	0,648	0,0002	2026
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000493	3,941	0,0009	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	13,348	0,0031	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	5,092	0,0012	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	1,535	0,0004	2026
005		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0256	0,8	0,025	310	0,15217	30	4124	5411							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0037	26,987	0,0889	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому пронвводится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		конденсатосборнике																							
010		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0301	9	0,3	4,83	0,34141	240	4332	5974							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,135	743,033	4,19	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0219	120,536	0,681	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0256	140,901	0,797	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	225,111	1,27	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,0409	225,111	1,27	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0302	0,8	0,025	310	0,15217	30	4343	5381							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	78,772	0,2565	2026
010		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0303	9	0,3	4,83	0,34141	240	4338	5371							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,135	743,033	4,19	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0219	120,536	0,681	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0256	140,901	0,797	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	225,111	1,27	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,0409	225,111	1,27	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0304	0,8	0,025	310	0,15217	30	4347	5381							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	78,772	0,2565	2026
010		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0305	9	0,3	4,21	0,29759	240	4336	5372							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,135	852,458	4,19	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0219	138,288	0,681	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0256	161,651	0,797	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	258,263	1,27	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,0409	258,263	1,27	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0306	0,8	0,025	310	0,15217	30	4341	5384							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	78,772	0,2565	2026
010		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0307	9	0,3	4,21	0,29759	240	4337	5320							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,135	852,458	4,19	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0219	138,288	0,681	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0256	161,651	0,797	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	258,263	1,27	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,0409	258,263	1,27	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0308	0,8	0,025	310	0,15217	30	4341	5385							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	78,772	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№2	1	8640	Труба	0309	7	0,25	2,26	0,11094	300	4337	5320							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	502,505	0,826	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,733	0,1342	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,086	0,199	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,359	0,318	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,01022	193,359	0,318	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0310	0,8	0,015	329,3	0,05819	30	4337	5370							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	205,987	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№3	1	8640	Труба	0311	7	0,245	2,26	0,10654	300	4331	5372							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	523,225	0,826	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	85,103	0,1342	2026	
	0330																			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	126,078	0,199	2026	
	0337																			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	201,331	0,318	2026	
	0410																			Метан (727*)	0,01022	201,331	0,318	2026	
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0312	0,8	0,015	329,3	0,05819	30	4331	5372							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	205,987	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№4	1	8640	Труба	0313	7	0,245	2,26	0,10654	300	4331	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	523,225	0,826	2026
	0304																			Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00432	85,103	0,1342	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ-водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(6)				
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	126,078	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	201,331	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	201,331	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0314	0,8	0,015	310	0,05478	30	4332	5372							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	218,811	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№7	1	8640	Труба	0315	7	0,245	2,35	0,11079	300	4338	5376							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0316	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4338	5376							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№8	1	8640	Труба	0317	7	0,245	2,35	0,11079	300	4334	5371							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0318	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4334	5372							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№10	1	8640	Труба	0319	7	0,245	2,35	0,11079	300	4331	5374							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0320	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4331	5374							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№11	1	8640	Труба	0321	7	0,245	2,35	0,11079	300	4336	5372							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0322	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4336	5372							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№124	1	8640	Труба	0323	7	0,245	2,35	0,11079	300	4323	5378							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0324	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4323	5378							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №1	1	8760	Дыхательный клапан	0325	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	23,6	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	8,74	2026
																				0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,114	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,0554	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ			
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника														
		Наименование	Колич- ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,0717	2026			
010		Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №2	1	8760	Дыхательный клапан	0326	5	0,1	1,13	0,00888	30	4342	5361								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	23,6	2026		
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	8,74	2026		
																					0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,114	2026		
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,0554	2026		
010		Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	1	8760	Дыхательный клапан	0327	5	0,1	1,13	0,00888	30	4341	5363								0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,0717	2026		
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	23,6	2026		
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	8,74	2026		
																					0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,114	2026		
010		Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	1	8760	Дыхательный клапан	0328	5	0,1	1,13	0,00888	30	4342	5367								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,0554	2026		
																					0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,0717	2026		
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	23,6	2026		
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	8,74	2026		
010		Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	1	8760	Дыхательный клапан	0328	5	0,1	1,13	0,00888	30	4342	5367								0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,114	2026		
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,0554	2026		
																					0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,0717	2026		
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	23,6	2026		
010		Факельная установка Кариман V6 Факельная установка Кариман V7 Факельная установка Кариман V8	1	120	Труба факела	0329	25,8	1,342	26,92	38,1538	1701,1	4342	5367									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,432616	271,518	0,74239	2026	
			1	8760																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2328	44,122	0,12064	2026	
			1	72																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,193847	226,265	0,61865	2026	
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					2026
																						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,37E-07	0,00004	7,5E-06	2026	
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11,93847	2262,652	6,18654	2026	
																						0410	Метан (727*)	0,298462	56,566	0,15466	2026	
010		Стояк налива нефти	1	8760	Люк	0330	4	0,1	4,24	0,0333	30	4346	5335								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1577	5255,988	0,2097	2026		
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0583	1943,083	0,0776	2026		
																					0602	Бензол (64)	0,000762	25,397	0,00101	2026		
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00037	12,332	0,00049	2026		
010		Стояк налива нефти	1	8760	Люк	0331	4	0,1	4,24	0,0333	30	4342	5331								0621	Метилбензол (349)	0,000479	15,965	0,00064	2026		
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1577	5255,988	0,2097	2026		
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0583	1943,083	0,0776	2026		
																					0602	Бензол (64)	0,000762	25,397	0,00101	2026		
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№118	1	8640	Труба	0337	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375								0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00037	12,332	0,00049	2026		
																					0621	Метилбензол (349)	0,000479	15,965	0,00064	2026		
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02656	503,187	0,826	2026		
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00432	81,844	0,1342	2026		
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0064	121,25	0,199	2026		
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0338	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5377								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01022	193,621	0,318	2026		
																					0410	Метан (727*)	0,01022	193,621	0,318	2026		
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026		
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№119	1	8760	Труба	0339	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5377															
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0340	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5377															
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№120	1	8760	Труба	0341	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5379															
010		Продувочная свеча на	1	11.67	Труба свечи	0342	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5379															

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
		печи																							
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№121	1	8760	Труба	0343	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5371												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0344	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5371												
010		Дизельный генератор 15 кВт	1	445	Дымовая труба	0347	4	0,05	215,7	0,42353	450	4343	5365							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,034333	214,689	0,2783	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005579	34,887	0,04522	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002917	18,238	0,02427	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004583	28,66	0,03641	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03	187,593	0,2427	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,4Е-08	0,0003	4,5Е-07	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000625	3,908	0,00485	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015	93,796	0,12135	2026
010		Продувочная свеча от ГЗУ	1	0.5	Труба свечи	0349	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4323	5378						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,29754	4450,473	0,00054	2026	
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№117	1	8760	Труба	0350	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5373												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0351	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5373												
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№113	1	8760	Труба	0359	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0360	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375												
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№116	1	8760	Труба	0361	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0362	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375												
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№12	1	8760	Труба	0363	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0364	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375												
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№13	1	8760	Труба	0365	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0369	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375												
010		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0371	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000444	6,641	1,1Е-06	2026
010		Вытяжная свеча на дренажной емкости	1	0.67	Труба свечи	0372	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000444	6,641	1,1Е-06	2026
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле спутника	1	8760	Труба	0375	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5375												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0376	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375												
010		Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле гребенки	1	8760	Труба	0378	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5376												
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0379	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5376												
010		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	1	8640	Труба	0380	7	0,245x 0,245	2,35	0,14106	300	4339	5377							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,135	2008,748	4,19	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0219	325,864	0,681	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0256	380,918	0,797	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0409	608,576	1,27	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0409	608,576	1,27	2026
010		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0381	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5377							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0108	161,542	0,2565	2026
010		Дизельный генератор 450	1	445	Дымовая труба	0383	4	0,05	215,7	0,42353	450	4343	5365							0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,96	6002,965	0,25888	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому проводился газоанализ	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
		кВт																			диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,156	975,482	0,04207	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0625	390,818	0,01618	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,15	937,963	0,04045	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775	4846,143	0,21034	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,5E-06	0,009	4,5E-07	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,015	93,796	0,00405	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3625	2266,744	0,09708	2026
010		Путевой подогреватель нефти ПП-0,63 Н-1/1	1	8760	Труба	0384	8,2	0,5	1,83	0,35932	70	4339	5377							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,081718	285,737	2,57707	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013279	46,432	0,41877	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041667	145,694	1,314	2026
																				0410	Метан (727*)	0,041667	145,694	1,314	2026
010		Путевой подогреватель нефти ПП-0,63 Н-1/2	1	8760	Труба	0385	8,2	0,5	1,83	0,35932	70	4339	5377							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,081718	285,737	2,57707	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013279	46,432	0,41877	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041667	145,694	1,314	2026
																				0410	Метан (727*)	0,041667	145,694	1,314	2026
010		Продувочная свеча ГРПШ-1/1	1	0.05	Труба свечи	0386	2	0,05	2259,7	4,437	20	4339	5377							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	10,75128	2600,612	0,01613	2026
010		Продувочная свеча ГРПШ-1/1	1	0.05	Труба свечи	0387	2	0,05	2259,7	4,437	20	4339	5377							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	10,75128	2600,612	0,01613	2026
010		Газовый сепаратор ГС-2- 1,6-1600-1	1	8760	предохр.клап	0388	0,5	0,01	0,01	8E-07	20	4339	5377							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,007317	9816304,95	0,23074	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000022	29514,652	0,00069	2026
010		Емкость дренажная накопительная Е-1	1	8760	дых. клапан	0389	4,2	0,1	0,41	0,0032	60	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000001	0,381	1,8E-05	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2E-07	0,076	6,6E-06	2026
																				0602	Бензол (64)	3E-09	0,001	8,6E-08	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3E-07	0,114	3E-07	2026
																				0621	Метилбензол (349)	1,3E-09	0,0005	4,2E-08	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1	1	8640	Труба	0401	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0402	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2	1	8640	Труба	0403	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0404	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от 3У	1	8640	Труба	0405	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич- ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0406	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,112	1675,247	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе	1	8640	Труба	0407	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0408	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.3	1	8640	Труба	0409	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0410	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Продувочная свеча от 3У	1	11.67	Труба	0411	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,013233	260,687	0,00056	2026
012		Труба свечи	1	11,67	Труба свечи	0412	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00351	52,501	0,02787	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013	19,445	0,01031	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000017	0,254	0,00013	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000008	0,12	0,00007	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011	0,165	0,00008	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0413	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0414	0,8	0,015	419,9	0,0742	300	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	316,804	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0415	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0416	0,8	0,015	419,9	0,0742	300	4339	5375							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	316,804	0,2662	2026
012		Дизель генератор 100 кВт	1	450	Труба	0417	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,213333	4202,612	0,25888	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034667	682,924	0,04207	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013889	273,608	0,01618	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	656,658	0,04045	2026
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода,	0,172222	3392,733	0,21034	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-ральная степень оисств/ максимальная степень оисств, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год доси- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																					Угарный газ) (584)					
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,33Е-07	0,007	4,5Е-07	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003333	65,666	0,00405	2026	
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080556	1586,924	0,09708	2026	
012		Дизель генератор 15 кВт	1	450	Труба	0418	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,034333	676,358	0,2783	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005579	109,908	0,04522	2026	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002917	57,458	0,02427	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004583	90,29	0,03641	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03	590,992	0,2427	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	5,4Е-08	0,001	4,5Е-07	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000625	12,312	0,00485	2026	
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015	295,496	0,12135	2026	
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0419	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0420	0,8	0,015	419,9	0,0742	300	4339	5375								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0112	316,804	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0421	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба	0422	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5377								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0112	212,187	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0423	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5377								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	411,871	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	66,877	0,1099	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	109,693	0,18	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	175,054	0,2874	2026	
																				0410	Метан (727*)	0,00924	175,054	0,2874	2026	
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба	0424	7	0,245	2,35	0,11079	300	4339	5377								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0112	212,187	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0425	7	0,245	2,26	0,10654	300	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026	
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0426	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4339	5375								0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0427	7	0,245	2,35	0,11079	300	4340	5376								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	411,871	0,676	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому пронизывается газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коллич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	66,877	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	109,693	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	175,054	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	175,054	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0428	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4340	5376							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Печь УН-0,2 подогрева нефти	1	8640	Труба	0429	7	0,245	2,26	0,10654	300	4340	5376							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02174	428,272	0,676	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00353	69,54	0,1099	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00579	114,062	0,18	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00924	182,026	0,2874	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00924	182,026	0,2874	2026
012		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0430	0,8	0,015	419,9	0,0742	30	4340	5376							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0112	167,525	0,2662	2026
012		Факельная установка Сев.Кариман V6 Факельная установка Сев.Кариман V7 Факельная установка V8 Северный Кариман V8	1 1 1	240 8760 72	Труба факела	0432	25,8	1,342	11,18	15,8485	1701,1	4912	5481							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,501536	228,835	0,45957	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0815	37,186	0,07468	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,417947	190,696	0,38297	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,179471	1906,955	3,82975	2026
																				0410	Метан (727*)	0,104487	47,674	0,09574	2026
020		Резервуар нефти, №3	1	8760	Дыхательный клапан	0806	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	11,52	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	4,26	2026
																				0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,0557	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,02703	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,035	2026
020		Стояк налива нефти скв.3	1	8760	Люк	0807	4	0,1	4,24	0,0333	30	4346	5335							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,142	4732,723	0,04645	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0525	1749,774	0,01718	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000686	22,864	0,00022	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000333	11,099	0,00011	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000431	14,365	0,00014	2026
020		Дренажная емкость №3	1	2208	Дыхательный клапан	0808	5	0,1	1,13	0,00888	30	4347	5362							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00351	438,954	0,02787	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013	162,575	0,01031	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000017	2,126	0,00013	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000008	1	0,00007	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011	1,376	0,00008	2026
020		Резервуар нефти, №1	1	8760	Дыхательный клапан	0809	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5335							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	11,52	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	4,26	2026
																				0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,0557	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,02703	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,035	2026
020		Стояк налива нефти, №1	1	8760	Люк	0810	4	0,1	4,24	0,0333	30	4346	5335							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,142	4732,723	0,04645	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0525	1749,774	0,01718	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000686	22,864	0,00022	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000333	11,099	0,00011	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000431	14,365	0,00014	2026
020		Дренажная емкость №1	1	2208	Дыхательный клапан	0811	5	0,1	1,13	0,00888	30	4347	5362							0415	Смесь углеводородов	0,00351	438,954	0,11057	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013	162,575	0,0409	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000017	2,126	0,00053	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000008	1	0,00026	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011	1,376	0,00034	2026
020		автономный генератор №2	1	400	Выхлопная труба	0812	4	0,05	230,75	0,45308	30	4343	5365							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,21333	522,588	0,51018	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034667	84,922	0,0829	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013889	34,023	0,03189	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333	81,574	0,07972	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,17222	421,882	0,41452	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,3E-07	0,0008	8,8E-06	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00333	8,157	0,00797	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,080556	197,334	0,19132	2026
020		Резервуар нефти, №2	1	8760	Дыхательный клапан	0815	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5365							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,63	829134,809	11,52	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,45	306392,199	4,26	2026
																				0602	Бензол (64)	0,032	4001,857	0,0557	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,01556	1945,903	0,02703	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,02013	2517,418	0,035	2026
020		Стояк налива нефти, №2	1	8760	Люк	0816	4	0,1	4,24	0,0333	30	4346	5335							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,142	4732,723	0,04645	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0525	1749,774	0,01718	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000686	22,864	0,00022	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000333	11,099	0,00011	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000431	14,365	0,00014	2026
020		Дренажная емкость №2	1	2208	Дыхательный клапан	0817	5	0,1	1,13	0,00888	30	4347	5362							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00351	438,954	0,11057	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013	162,575	0,0409	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000017	2,126	0,00053	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000008	1	0,00026	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011	1,376	0,00034	2026
020		Свеча сброса газа от резервуара №2	1	0.67	Труба свечи	0818	5	0,05	17,83	0,03501	30	4125	5402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000471	14,932	1,1E-06	2026
020		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.2	1	8640	Труба	0819	9	0,3	4.83	0,34141	240	4332	5374							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,17	935,671	5,29	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0276	151,909	0,86	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,02875	158,238	0,894	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0458	252,081	1,426	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0458	252,081	1,426	2026
020		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0820	0,5	0,025	342,6	0,16817	30	4347	5381							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,236489	1560,747	0,00021	2026
020		Дизельный генератор 15 кВт	1	400	Выхлопная труба	0821	4	0,05	230,75	0,45308	450	4347	5381							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03433	200,667	0,19481	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005579	32,612	0,03166	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002917	17,049	0,01699	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004583	26,791	0,02548	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03	175,357	0,16989	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	5,42E-08	0,0003	3,1E-07	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому пронизоводится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
																					(54)				
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000625	3,653	0,0034	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015	87,679	0,08495	2026
020		Дизельный генератор 30 кВт	1	400	Выхлопная труба	0822	4	0,05	230,75	0,45308	450	4343	5365							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068667	401,374	0,08349	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011158	65,223	0,01357	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,005833	34,097	0,00728	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009167	53,581	0,01092	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06	350,715	0,07281	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E-07	0,0006	1,3E-07	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00125	7,307	0,00146	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03	175,357	0,03641	2026
020		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.1	1	8760	Труба	0823	9	0,3	4,83	0,34141	240	4332	5374							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0374	205,848	1,18	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00608	33,464	0,1916	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001636	9,004	0,0516	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0261	143,653	0,823	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0261	143,653	0,823	2026
020		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0824	0,5	0,025	342,6	0,16817	30	4347	5381							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0803	529,953	0,0034	2026
020		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.3	1	8760	Труба	0828	9	0,3	4,83	0,34141	240	4332	5374							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0374	205,848	1,18	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00608	33,464	0,1916	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001636	9,004	0,0516	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0261	143,653	0,823	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0261	143,653	0,823	2026
020		Продувочная свеча на печи	1	11.67	Труба свечи	0829	0,5	0,025	342,6	0,16817	30	4347	5381							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0803	529,953	0,0034	2026
020		Факельная установка Есен V7	1		Труба факела	0830	18	0,518	24,56	5,17582	1919,9	4912	5481												
020		Емкость горизонтальная накопительная Р-2 (100м3)	1	8760	Дых.клапан	0831	2	0,02	0,01	3,1E-06	30	4963	5432							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,34E-07	47,976	9E-06	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	5E-08	17,901	3E-06	2026
																				0602	Бензол (64)	6E-10	0,215	4E-08	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4E-10	0,143	3E-08	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,1E-10	0,111	2E-08	2026
025		Подъемный агрегат УПА-60-80	1	2208	Выхлопная труба	0901	5	0,05	230,75	0,45308	450	4339	5375							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,392533	2294,455	3,36384	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,063787	372,849	0,54662	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025556	149,379	0,21024	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061333	358,509	0,5256	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,316889	1852,295	2,73312	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,13E-07	0,004	5,8E-06	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006133	35,851	0,05256	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,148222	866,396	1,26144	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	У1											Х2
		Наименование	Колич- ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС															
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	
025		Подъемный агрегат УПА-60	1	2208	Выхлопная труба	0902	5	0,05	230,75	0,45308	450	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,392533	2294,455	3,36384	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,063787	372,849	0,54662	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025556	149,379	0,21024	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061333	358,509	0,5256	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,316889	1852,295	2,73312	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,13E-07	0,004	5,8E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006133	35,851	0,05256	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,148222	866,396	1,26144	2026
025		Дизель Detroit diesel 8V71N	1	2208	Выхлопная труба	0903	5	0,05	230,75	0,45308	450	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,746667	4364,453	2,8256	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121333	709,224	0,45916	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,048611	284,144	0,1766	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,116667	681,946	0,4415	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,602778	3523,387	2,2958	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,17E-06	0,007	4,9E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,011667	68,195	0,04415	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,281944	1648,036	1,0596	2026
025		Дизель Detroit diesel 60	1	2208	Выхлопная труба	0904	5	0,05	230,75	0,45308	450	4339	5375								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,580267	3391,803	2,8256	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,094293	551,168	0,45916	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,037778	220,821	0,1766	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,090667	529,969	0,4415	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,468444	2738,175	2,2958	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,07E-07	0,005	4,9E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,009067	52,997	0,04415	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,219111	1280,759	1,0596	2026
025		Бурнасос Detroit diesel 60	1	2208	Выхлопная труба	0905	5	0,05	230,75	0,45308	450	4343	5365								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,9152	5349,572	3,3024	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,14872	869,306	0,53664	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,059583	348,279	0,2064	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143	835,871	0,516	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,738833	4318,665	2,6832	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,43E-06	0,008	5,7E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0143	83,587	0,0516	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,345583	2020,021	1,2384	2026
025		Цементировочный агрегат ЦА-320	1	2208	Выхлопная труба	0906	5	0,05	230,75	0,45308	450	4343	5365								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,392533	2294,455	2,99936	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,063787	372,849	0,4874	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025556	149,379	0,18746	2026	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061333	358,509	0,46865	2026	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,316889	1852,295	2,43698	2026	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,13E-07	0,004	5,2E-06	2026	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006133	35,851	0,04687	2026	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,148222	866,396	1,12476	2026	
025		Дизель ЯМЗ-236	1	2208	Выхлопная труба	0907	5	0,05	230,75	0,45308	450	4343	5365								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,392533	2294,455	2,99936	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,063787	372,849	0,4874	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025556	149,379	0,18746	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,061333	358,509	0,46865	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,316889	1852,295	2,43698	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	6,13E-07	0,004	5,2E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006133	35,851	0,04687	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,148222	866,396	1,12476	2026
025		Дизельная электростанция	1	1500	Выхлопная труба	0908	5	0,05	230,75	0,45308	450	4343	5365								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,266667	1558,733	1,70336	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043333	253,294	0,2768	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017361	101,48	0,10646	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,041667	243,552	0,26615	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,215278	1258,352	1,38398	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,17E-07	0,002	2,9E-06	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004167	24,355	0,02662	2026
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,100694	588,584	0,63876	2026
025		Передвижная парагенераторная установка	1	1104	Труба	0909	6	0,1	23,61	0,18543	400	4344	5371								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0196	260,568	0,309	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003185	42,342	0,0502	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002043	27,16	0,0322	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,048	638,127	0,757	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1136	1510,233	1,79	2026
022		Печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ)	1	4392	Труба	1006	9	0,3	4,83	0,34141	240	5000	5170								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0573	315,376	0,905	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0093	51,187	0,147	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00814	44,802	0,1287	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01297	71,386	0,205	2026
																					0410	Метан (727*)	0,01297	71,386	0,205	2026
022		Продувочная свеча на печи	1	20	Труба свечи	1007	10	0,3	12,56	0,88782	30	5000	5170								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0217	27,128	0,3011	2026
006		Резервуар нефти 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	1008	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00582	727,888	0,04285	2026
																					0415	Смесь углеводородов	7,029052	879039,47	51,7472	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднекварту-альная степень оисств/максимальная степень оисств, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости-жения НДВ
		Наименование	Колич-ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе-ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,59976	325120,866	19,1392	2026
																				0602	Бензол (64)	0,033952	4245,983	0,24995	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010671	1334,457	0,07856	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,021341	2668,901	0,15711	2026
006		Резервуар нефти 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	1009	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00582	727,888	0,04285	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7,029052	879039,47	51,7472	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,59976	325120,866	19,1392	2026
																				0602	Бензол (64)	0,033952	4245,983	0,24995	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010671	1334,457	0,07856	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,021341	2668,901	0,15711	2026
006		Резервуар нефти 2000м3	1	8760	Дыхательный клапан	1010	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00582	727,888	0,04285	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7,029052	879039,47	51,7472	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,59976	325120,866	19,1392	2026
																				0602	Бензол (64)	0,033952	4245,983	0,24995	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010671	1334,457	0,07856	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,021341	2668,901	0,15711	2026
006		Резервуар пластовой воды	1	8760	Дыхательный клапан	1011	5	0,1	1,13	0,00888	30	4345	5362							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3E-07	0,038	1,7E-05	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,11E-07	0,014	6,2E-06	2026
																				0602	Бензол (64)	1E-09	0,0001	8,1E-08	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1E-09	0,0001	3,9E-08	2026
																				0621	Метилбензол (349)	1E-09	0,0001	5,1E-08	2026
006		Резервуар масла	1	8760	Дыхательный клапан	1012						0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,0008		0,0051	2026
006		ГРПШ	1	0,01	Труба	1013						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,9496		0,0023	2026
007		ГРПШ	1	0,01	Труба	1014						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,20771		0,00031	2026
010		Продувочная свеча	1	0,08	Труба свечи	1015	5	0,5	0,5	0,09818	30	4128	5415							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	69,37453	784294,364	0,08325	2026
001		Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	6101	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00291		0,0919	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011		0,03399	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000014		0,00044	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007		0,00022	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000009		0,00028	2026
001		Площадка узла учета и сброса	1	8760	Площадка узла учета и сбора	6102	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1078		3,4005	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0086		0,2714	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0001		0,0029	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,42E-05		0,0014	2026
																				0621	Метилбензол (349)	5,72E-05		0,00181	2026
001		Площадка скважины №1	1	8760	Площадка скважины №1	6103	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4E-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6E-06		8,3E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4E-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №2	1	8760	Площадка скважины №2	6104	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4E-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6E-06		8,3E-05	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	
001		Площадка скважины №3	1	8760	Площадка скважины №3	6105	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №5	1	8760	Площадка скважины №2	6106	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №6	1	8760	Площадка скважины №6	6107	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №7	1	8760	Площадка скважины №8	6108	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины	1	8760	Площадка скважины	6111	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
002		Площадка узла врезки газа	1	8760	Площадка узла врезки газа	6114	2				30	5047	5259	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003424		0,10799	2026
002		Площадка узла врезки газа	1	8760	Площадка узла врезки газа	6115	2				30	5047	5259	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006885		0,21714	2026
002		Площадка сепаратора эжектор. блока -1	1	8760	Площадка сепаратора эжекторного блока-1	6116	2				30	5047	5259	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003504		0,11049	2026
002		Сепаратор "газ-вода" 10С-2	1	8760	Сепаратор "газ-вода" 10С-2	6117	2				30	5047	5259	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,022377		0,70569	2026
002		Дренажная емкость ДЭГ 10Е-1	1	8760	Дренажная емкость для ДЭГ 10Е-1	6118	2				30	5047	5259	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005182		0,16343	2026
002		Конденсатосборник №1	1	8760	Конденсатосборник №1	6119	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000001		2,5Е-05	2026
002		Конденсатосборник №2	1	8760	Конденсатосборник №2	6120	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00007		0,00231	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,71Е-05		0,00085	2026
																					0602	Бензол (64)	4Е-07		1,1Е-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2Е-07		5Е-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	2Е-07		7Е-06	2026
002		Конденсатосборник №3	1	8760	Конденсатосборник №3	6121	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-ционная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		2,5Е-05	2026	
001		Нефтегазосепаратор №1	1	8760	Нефтегазосепаратор №1	6122	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,16898		5,32886	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0625		1,97093	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000816		0,02574	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000396		0,0125	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000513		0,01618	2026
001		Дренажная емкость №1	1	8760	Дренажная емкость №1	6123	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0006		0,0188	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0002		0,00696	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000003		0,00009	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00004	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,00006	2026
001		Насосы центробежные №1	1	8760	Насосы дренажные №1	6124	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		1,587	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,587	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000243		0,00767	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000118		0,00372	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000153		0,00482	2026
001		Конденсатосборник №1	1	2208	Конденсатосборник №1	6126	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,00003	2026
001		Площадка скважины №8	1	8760	Площадка скважины №8	6134	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №9	1	8760	Площадка скважины №9	6135	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №10	1	8760	Площадка скважины №10	6136	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Площадка скважины №11	1	8760	Площадка скважины №11	6137	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
001		Нефтегазосепаратор №2	1	2208	Нефтегазосепаратор №2	6145	2			30	4914	5494	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,16898		5,32886	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0625		1,97093	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000816		0,02574	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000396		0,0125	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000513		0,01618	2026
001		Дренажная емкость №2	1	2208	Дренажная емкость	6146	2			30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов	0,0006		0,0188	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Коллич- ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
					№2																предельных C1-C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0002		0,00696	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000003		0,00009	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00004	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000002		0,00006	2026	
001		Насосы центробежные №2	1	8760	Насосы центрабежные №2	6147	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		1,587	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,587	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000243		0,00767	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000118		0,00372	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000153		0,00482	2026	
003		Тест-сепаратор	1	8760	Тест-сепаратор	6148	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,16898		5,32886	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,062498		1,97093	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000816		0,02574	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000396		0,0125	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000513		0,01618	2026	
003		Гребенка	1	8760	Гребенка	6149	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003		0,0961	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0011		0,0355	2026	
																				0602	Бензол (64)	1,47E-05		0,00046	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	7,2E-06		0,00023	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	9,3E-06		0,00029	2026	
001		ЗРА и ФС выкидные линии от скважин Д1, Д3, Д6, Д7 до ГУ	1	8760	Насосы центрабежные №2	6150	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000395		0,01245	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000146		0,0046	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		1,9E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8E-05	2026	
001		ЗРА и ФС Линии НГС от сущ. гребенки выс.Р	1	8760	Насосы центрабежные №2	6151	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000197		0,00623	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000073		0,0023	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		0,00003	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3E-07		9E-06	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		1,9E-05	2026	
001		ЗРА и ФС Линии нефтепровода от сущ. ДНС до ГВД сущ. ГУ	1	8760	Насосы центрабежные №2	6152	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000395		0,01245	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000146		0,0046	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		1,9E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8E-05	2026	
001		ЗРА и ФС Выкидные линии и промышленные трубопроводы	1	8760	Насосы центрабежные №2	6153	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001086		0,03424	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000401		0,01265	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ. ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,00017	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		5,2Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,0001	2026	
005		Дренажная емкость №1	1	8760	Дренажная емкость №1	6201	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167		0,05279	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000619		0,01952	2026	
																				0602	Бензол (64)	8,1Е-06		0,00026	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,9Е-06		0,00012	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	5,1Е-06		0,00016	2026	
005		Дренажная емкость №2	1	8760	Дренажная емкость №2	6202	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00067		0,02121	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000249		0,00785	2026	
																				0602	Бензол (64)	3,2Е-06		0,0001	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,6Е-06		0,00005	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000002		6,4Е-05	2026	
005		Площадка узла учета и сбора	1	8760	Площадка узла учета и сбора	6203	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0765		2,412	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0081		0,255	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,0001		0,0029	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,46Е-05		0,00141	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	5,77Е-05		0,00182	2026	
005		Площадка скважины №1	1	8760	Площадка скважины №1	6204	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026	
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	
005		Площадка скважины №2	1	8760	Площадка скважины №2	6205	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026	
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	
005		Площадка скважины №3	1	8760	Площадка скважины №3	6206	2				30	4914	5494	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026	
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-ральная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
005		Площадка скважины №4	1	8760	Площадка скважины №4	6207	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
005		Площадка скважины №5	1	8760	Площадка скважины №5	6208	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
005		Площадка скважины №6	1	8760	Площадка скважины №6	6209	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
005		Насосная	1	8760	Насосная	6210	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0503		1,587	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0186		0,587	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000243		0,00767	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000118		0,00372	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000153		0,00482	2026
006		Площадка учета и сбора	1	8760	Площадка узла учета и сбора	6214	2				30	4912	5490	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,031039		5,32635	2026
006		Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	1	8760	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	6215	2				30	4912	5490	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,065234		2,05723	2026
006		Площадка насосов подачи ДЭГ	1	8760	Площадка насосов подачи ДЭГ	6216	2				30	4912	5490	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,006885		0,21714	2026
006		Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	1	8760	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	6217	2				30	4912	5490	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,005182		0,16343	2026
006		Площадка конденсатосборника ДЭГ	1	8760	Площадка конденсатосборника ДЭГ	6218	2				30	4912	5490	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,005182		0,16343	2026
006		Фреоновая холодильная	1	8760	Фреоновая холодильная	6219	2				30	4912	5490	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,027359		0,86279	2026
006		Площадка насосов блока эжекции	1	8760	Площадка насосов блока эжекции	6220	2				30	4912	5490	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,048149		1,51842	2026
006		Площадка конденсатосборников	1	8760	Площадка конденсатосборнико в	6221	2				30	4912	5490	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03099		0,9773	2026
006		Площадка дренажных емкости Е-1	1	8760	Площадка дренажных емкостей Е-1	6222	2				30	4912	5490	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005182		0,16343	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому пронизводится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
006		Площадка дренажных емкости Е-2	1	8760	Площадка дренажных емкостей Е-2	6223	2				30	4912	5490	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005182		0,16343	2026
005		Сепаратор	1	8760	Сепаратор	6233	2				30	4914	5494	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00167		0,05279	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000619		0,01952	2026
																				0602	Бензол (64)	8,1E-06		0,00026	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3,9E-06		0,00012	2026
																				0621	Метилбензол (349)	5,1E-06		0,00016	2026
007		Узел одоризации	1	8760	Узел одоризации	6240	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,024099		0,75998	2026
006		Площадка теплообменника	1	8760	Площадка теплообменника	6241	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,008607		0,27142	2026
006		Площадка испарителя	1	8760	Площадка испарителя	6242	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006885		0,21714	2026
006		Площадка узла врезки в газопровод	1	8760	Площадка узла врезки в газопровод	6243	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006885		0,21714	2026
006		Площадка насоса подачи фреона	1	8760	Площадка насоса подачи фреона	6244	2				30	4124	5411	2	2					1023	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,006885		0,21714	2026
006		АГЗУ "Спутник" АМ40-4-400	1	8760	Площадка насоса подачи фреона	6245	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,030982		0,97706	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000607		0,01914	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000008		0,00025	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000005		0,00016	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000002		7,8E-05	2026
006		ЗРА и ФС Дополнительные фильтры Ф-1 и Ф-2 на линиях сущ. газопроводов	1	8760	Площадка насоса подачи фреона	6246	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003452		0,10887	2026
006		ЗРА и ФС Площадка выкидных линий от скв. А2 до выкидной линии скв. А6 на объекте ГУ	1	8760	Площадка насоса подачи фреона	6247	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00705		0,22233	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000709		0,02237	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,00029	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000006		0,00018	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		9,2E-05	2026
006		ЗРА и ФС Площадка технологических трубопроводов на объекте ГУ	1	8760	Площадка насоса подачи фреона	6248	2				30	4124	5411	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001237		0,039	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000458		0,01446	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000006		0,00019	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000004		0,00012	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000002		5,9E-05	2026
010		Дренажная емкость №1	1	8760	Дренажная емкость	6301	2				30	4347	5361	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00351		0,11057	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013		0,0409	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен- ности газо-очисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич- ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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	
																				0602	Бензол (64)	0,000017		0,00053	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,00026	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011		0,00034	2026	
010		Дренажная емкость №2	1	8760	Дренажная емкость	6302	2				30	4347	5362	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00351		0,11057	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013		0,0409	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000017		0,00053	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000008		0,00026	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000011		0,00034	2026	
010		Конденсатосборник №1	1	8760	Конденсатосборник	6303	2				30	4347	5362	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00011		0,00336	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00124	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		1,6E-05	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3E-07		7,9E-06	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3E-07		1E-05	2026	
010		Нефтегазосепаратор	1	8760	Нефтегазосепаратор	6304	2				30	4347	5362	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00011		0,00336	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00124	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		1,6E-05	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3E-07		7,9E-06	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3E-07		1E-05	2026	
010		Газосепаратор	1	8760	Газосепаратор	6305	2				30	4347	5362	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00011		0,00336	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00124	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		1,6E-05	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3E-07		7,9E-06	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3E-07		1E-05	2026	
010		Площадка узла учета и сбора	1	8760	Площадка узла учета и сбора	6306	2				30	4347	5362	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2029		6,3999	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0109		0,3433	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,0001		0,0031	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4,78E-05		0,00151	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	6,19E-05		0,00195	2026	
010		ЗРА и ФС скважины №1Т	1	8760	Площадка скважины	6307	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026	
																				0602	Бензол (64)	5,4E-06		0,00017	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6E-06		8,3E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3,4E-06		0,00011	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с										
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12	
010		ЗРА и ФС скважины №2Т	1	8760	Площадка скважины	6308	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №3Т	1	8760	Площадка скважины	6309	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №4Т	1	8760	Площадка скважины	6310	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №5Т	1	8760	Площадка скважины	6311	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №6Т	1	8760	Площадка скважины	6312	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №7Т	1	8760	Площадка скважины	6313	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №9Т	1	8760	Площадка скважины	6314	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	Y1										
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2										
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
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №10Т	1	8760	Площадка скважины	6315	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №11Т	1	8760	Площадка скважины	6316	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	1	220.8	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	6317	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0155		0,489	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0121	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000001		4,4Е-05	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		2,7Е-05	2026
010		Насосы мультифазные	1	8760	Насосы мультифазные	6326	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01007		0,3174	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003725		0,1174	2026
																				0602	Бензол (64)	4,87Е-05		0,00153	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,36Е-05		0,00075	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,06Е-05		0,00096	2026
010		Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для крана	1	8760	Блок БР-2,5	6327	2				30	4360	5322	2	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1,183		0,0917	2026
010		ЗРА и ФС скважины №116Т	1	8760	Площадка скважины	6338	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №118Т	1	8760	Площадка скважины	6339	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №119Т	1	8760	Площадка скважины	6340	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №120Т	1	8760	Площадка скважины	6341	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		Насосы центробежные	1	500	Насосы центробежные	6342	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01007		0,0725	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003725		0,0268	2026
																				0602	Бензол (64)	4,87Е-05		0,00035	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,36Е-05		0,00017	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,06Е-05		0,00022	2026
010		ЗРА и ФС скважины №121Т	1	8760	Площадка скважины	6358	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №114Т	1	8760	ЗРА и ФС	6362	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №123Т	1	8760	ЗРА и ФС	6363	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																				0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
010		ЗРА и ФС скважины №13Т	1	8760	ЗРА и ФС	6364	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-ционная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коллич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																			0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	
010		ЗРА и ФС скважины №117Т	1	8760	ЗРА и ФС	6365	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026	
																			0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026	
010		ЗРА и ФС площадка нефтяного коллектора от ЗУ Северный Кариман до ГУ Кариман	1	8760	ЗРА и ФС	6366	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000197		0,00623	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000073		0,0023	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000001		0,00003	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3Е-07		9Е-06	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		1,9Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС площадки путевых подогревателей нефти Н-1/1 и 1/2	1	8760	ЗРА и ФС	6367	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000395		0,01245	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000148		0,0046	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6Е-07		1,9Е-05	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС площадки ГРПШ-1/1 и 1/2	1	8760	ЗРА и ФС	6368	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000395		0,01245	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000148		0,0046	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6Е-07		1,9Е-05	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС Технологические трубопроводы	1	8760	ЗРА и ФС	6369	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001086		0,03424	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000401		0,01265	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000005		0,00017	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		5,2Е-05	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,0001	2026	
010		ЗРА и ФС площадки 14 добывающих скважин	1	8760	ЗРА и ФС	6370	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000276		0,08715	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001021		0,03221	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000013		0,00042	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004		0,00013	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000008		0,00026	2026	
010		ЗРА и ФС выкидная линия скважин К4 и К5	1	8760	ЗРА и ФС	6371	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000197		0,00623	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000073		0,0023	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000001		0,00003	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3Е-07		9Е-06	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		1,9Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС выкидная линия скважин К13 и К17	1	8760	ЗРА и ФС	6372	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000197		0,00623	2026
																			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000073		0,0023	2026	
																			0602	Бензол (64)	0,000001		0,00003	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3Е-07		9Е-06	2026	
																			0621	Метилбензол (349)	0,000001		1,9Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС выкидная	1	8760	ЗРА и ФС	6373	2				30	4360	5322	2	2					0415	Смесь углеводородов	0,000395		0,01245	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
		линия скважин К121 и К123																			предельных C1-C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000146		0,0046	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		1,9Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8Е-05	2026	
010		ЗРА и ФС выкидная линия скважин К121 и К123	1	8760	ЗРА и ФС	6374	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001184		0,03735	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000438		0,0138	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000006		0,00018	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		5,7Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,00011	2026	
010		ЗРА и ФС выкидная линия скважин К121 и К123	1	8760	ЗРА и ФС	6375	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01029		0,32451	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000031		0,00098	2026	
010		Электроцентробежный насос при добыче нефти (14 ед)	1	8760	ЗРА и ФС	6376	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,084537		2,66595	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,031267		0,98603	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000408		0,01288	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000257		0,00626	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000198		0,00809	2026	
010		Нефтегазосепаратор	1	8760		6377						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,546264		17,227	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,202041		6,37156	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000707		0,0223	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		2,5Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000444		0,01402	2026	
010		Насос поршневой	1	8760	ЗРА и ФС	6378	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010064		0,31738	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003722		0,11738	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000049		0,00153	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000024		0,00075	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,00096	2026	
010		Насос поршневой резервный	1	8760	ЗРА и ФС	6379	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,010064		0,31738	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003722		0,11738	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000049		0,00153	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000024		0,00075	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,00096	2026	
010		Площадка нагнетательных линий к скв.К-8 и К-113	1	8760	ЗРА и ФС	6380	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000197		0,00623	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000073		0,0023	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		0,00003	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3Е-07		9Е-06	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		1,9Е-05	2026	
010		Площадка нефтегазового сепаратора и накопительной емкости пластовой воды	1	8760	ЗРА и ФС	6381	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000296		0,00934	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000109		0,00345	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		4,5Е-05	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4Е-07		1,4Е-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		2,8Е-05	2026	
010		Площадка насосов закачки пластовой воды	1	8760	ЗРА и ФС	6382	2				30	4360	5322	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000395		0,0125	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000146		0,0046	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000002		0,00006	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		1,9Е-05	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		3,8Е-05	2026	
010		Площадка межплощадных трубопроводов	1	8760	ЗРА и ФС	6383	2			30	4360	5322	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001184		0,03735	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000438		0,0138	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000006		0,00018	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		5,7Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000004		0,00011	2026
012		ЗРА и ФС скважины №1	1	8760	ЗРА и ФС	6403	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
012		ЗРА и ФС скважины №2	1	8760	ЗРА и ФС	6416	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
012		ЗРА и ФС площадка	1	8760	ЗРА и ФС площадка	6417	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195		0,6158	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0007		0,0227	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000005		0,00016	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,00008	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000003		9,9Е-05	2026
012		Площадка ЗРА и ФС скв. №3	1	8760	ЗРА и ФС	6419	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0011		0,0355	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0131	2026
																					0602	Бензол (64)	5,4Е-06		0,00017	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,6Е-06		8,3Е-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,4Е-06		0,00011	2026
012		Общая площадка ЗРА И ФС	1	8760	Общая площадка ЗРА и ФС	6420	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0052		0,1654	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0019		0,0612	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000025		0,0008	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,23Е-05		0,00039	2026
																					0621	Метилбензол (349)	1,59Е-05		0,0005	2026
012		Замерная установка ЗУ	1	8760	Замерная установка	6422	2			30	4361	5320	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0195		0,6158	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0007		0,0227	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000005		0,00016	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000002		0,00008	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000003		9,9Е-05	2026
020		Нефтегазосепаратор №2	1	8760	Нефтегазосепаратор	6812	2			30	4963	5432	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0178		0,56125	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026
020		Газосепаратор №2	1	8760	Газосепаратор	6813	2			30	4963	5432	2	2							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0178		0,56125	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026
020		Нефтегазосепаратор №1	1	8760	Нефтегазосепаратор	6814	2			30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов	0,0178		0,56125	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуа-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Колич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					предельных C1-C5 (1502*)					
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026	
020		Газосепаратор №1	1	8760	Газосепаратор	6815	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0178		0,56125	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026	
020		ЗРА и ФС скважины №2	1	8760	ЗРА и ФС	6816	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001		0,03	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0111	2026	
																				0602	Бензол (64)	4,6E-06		0,00015	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,2E-06		7,1E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	2,9E-06		9,1E-05	2026	
020		ЗРА и ФС скважины №1	1	8760	ЗРА и ФС	6817	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001		0,03	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0111	2026	
																				0602	Бензол (64)	4,6E-06		0,00015	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,2E-06		7,1E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	2,9E-06		9,1E-05	2026	
020		Нефтегазосепаратор №3	1	8760	ЗРА и ФС	6818	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0178		0,56125	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026	
020		Газосепаратор №3	1	8760	Газосепаратор	6819	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0178		0,56125	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0066		0,20758	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000086		0,00271	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000042		0,00132	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000054		0,0017	2026	
020		ЗРА и ФС скважины №3	1	8760	ЗРА и ФС	6820	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001		0,03	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004		0,0111	2026	
																				0602	Бензол (64)	4,6E-06		0,00015	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,2E-06		7,1E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	2,9E-06		9,1E-05	2026	
020		Общая площадка ЗРА и ФС скважины №1	1	8760	Общая площадка ЗРА и ФС	6821	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0012		0,0388	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0005		0,0144	2026	
																				0602	Бензол (64)	5,9E-06		0,00019	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,9E-06		9,1E-05	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	3,7E-06		0,00012	2026	
020		Конденсатосборник №3	1	8760	Конденсатосборник	6822	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,00003	2026	
020		Общая площадка ЗРА и ФС скважины №2	1	8760	Общая площадка ЗРА и ФС	6827	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0012		0,0388	2026
																				0416	Смесь углеводородов	0,0005		0,0144	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойдушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	5,9E-06		0,00019	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,9E-06		9,1E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,7E-06		0,00012	2026
020		Конденсатосборник №2	1	8760	Конденсатосборник	6828	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,00003	2026
020		Общая площадка ЗРА и ФС скважины №3	1	8760	Общая площадка ЗРА и ФС	6829	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0012		0,0388	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0005		0,0144	2026
																				0602	Бензол (64)	5,9E-06		0,00019	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,9E-06		9,1E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,7E-06		0,00012	2026
020		Конденсатосборник №1	1	8760	Конденсатосборник	6830	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00027		0,00837	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,00309	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000001		0,00004	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,00002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000001		0,00003	2026
020		Горизонтальный газовый сепаратор ГС-1	1	8760	Конденсатосборник	6831	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,013414		0,42303	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00004		0,00127	2026
020		Площадка газового сепаратора ГС-1 (ЗРА, ФС)	1	8760	Конденсатосборник	6832	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000265		0,42303	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	8E-07		0,00127	2026
020		Нефтегазовые сепараторы С-1, С-2 (НГ С 1,6-2000-1-П-Т-И)	1	8760	Конденсатосборник	6833	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3604		11,3656	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,133297		4,20366	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000467		0,01471	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	5,1E-07		1,6E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000293		0,00925	2026
020		Площадка устьев скважин (4скв)	1	8760	неорг.ист.	6834	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000383		0,01208	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000142		0,00447	2026
																				0602	Бензол (64)	1,8E-06		5,8E-05	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6E-07		1,8E-05	2026
																				0621	Метилбензол (349)	1,2E-06		3,7E-05	2026
020		Газопровод от скв Е-4 до АГЗУ ГУ Есен	1	8760	неорг.ист.	6835	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005109		0,16112	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002		0,00048	2026
020		Газопровод от АГЗУ ГУ Есен до скв. Е-1	1	8760	неорг.ист.	6836	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005109		0,16112	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002		0,00048	2026
020		Газопровод от АГЗУ ГУ Есен до скв. Е-3	1	8760	неорг.ист.	6837	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005109		0,16112	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00002		0,00048	2026
020		Выкидная линия скважины Е-2 до АГЗС ГУ Есен	1	8760	неорг.ист.	6838	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001325		0,04178	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,9E-07		1,2E-05	2026
020		Выкидная линия скважины Е-4 до АГЗС ГУ Есен	1	8760	неорг.ист.	6839	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001325		0,04178	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,9E-07		1,2E-05	2026
020		Выкидная линия скважины Е-1 до АГЗС	1	8760	неорг.ист.	6840	2				30	4963	5432	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001325		0,04178	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	г/с	мг/нм3											т/год
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		ГУ Есен																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,9Е-07		1,2Е-05	2026	
020		Выкидная линия скважины Е-3 до АГЗС ГУ Есен	1	8760	неорг.ист.	6841	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001325		0,04178	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3,9Е-07		1,2Е-05	2026	
020		Емкость горизонтальная дренажная ДЕ-1	1	8760	неорг.ист.	6842	2				30	4963	5432	2	2						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000656		0,00051	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,7917		0,61855	2026	
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,292818		0,22878	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,003824		0,00299	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0024		0,00001	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,0012		0,00094	2026	
020		Площадка дренажной емкости ДЕ-1	1	8760	неорг.ист.	6843	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003851		0,088	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001424		0,03255	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,00043	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000009		0,00021	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,00027	2026	
020		Агрегат компрессорный АКП-120 ПС	1	8760	неорг.ист.	6844	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002769		0,08734	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000008		0,00026	2026	
020		Агрегат компрессорный АКП-120 ПС (резервный)	1	8760	неорг.ист.	6845	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002769		0,04367	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000008		0,00013	2026	
020		Насосы оседагональные шнековые	1	8760	неорг.ист.	6846	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006038		0,19043	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002233		0,07043	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000029		0,00092	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000014		0,00045	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,00058	2026	
020		Насосы оседагональные шнековые	1	8760	неорг.ист.	6847	2				30	4963	5432	2	2						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,006038		0,19043	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002233		0,07043	2026	
																				0602	Бензол (64)	0,000029		0,00092	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000014		0,00045	2026	
																				0621	Метилбензол (349)	0,000018		0,00058	2026	
025		Узел пересыпки цемента	1	10	Узел пересыпки цемента	6901	2				30	4342	5371	2	2						2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,0105		0,00038	2026
025		Узел пересыпки цемента	1	10	Узел пересыпки цемента	6902	2				30	4342	5371	2	2						2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,0105		0,00038	2026
025		Покрасочный участок ГФ-021 Покрасочный участок ПФ-115	1 1	400 400	ЛКМ	6903	2				30	4342	5371	2	2						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,25		0,0675	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,75		0,0225	2026	
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,1284		0,00385	2026	
025		Сварочный пост	1	500	Сварочные работы	6904	2				30	4342	5371	2	2						0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000733		0,0015	2026
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00023		0,00047	2026	
																				0342	Фтористые газообразные	0,000191		0,00039	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Коллич ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
																					соединения /в пересчете на фтор/ (617)				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000131		0,00027	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000131		0,00027	2026
025		Сварочный пост	1	500	Сварочные работы	6905	2				30	4342	5371	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,000733		0,0015	2026
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00023		0,00047	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000191		0,00039	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000131		0,00027	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000131		0,00027	2026
025		Пост газорезки	1	730	Газорезка	6906	2				30	4342	5371	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,03586		0,0942	2026
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000528		0,00139	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0178		0,0468	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0176		0,0463	2026
025		Пост газорезки	1	730	Газорезка	6907	2				30	4342	5371	2	2					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,03586		0,0942	2026
																				0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,000528		0,00139	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0178		0,0468	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0176		0,0463	2026
025		Емкость приема отходов обратной промывки	1	500	Емкость приема отходов обратной промывки	6908	2				30	4342	5371	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001		0,0008	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0879		0,9242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0325		0,3418	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0004		0,0045	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001		0,0014	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0003		0,0028	2026
025		Емкость приема отходов	1	500	Емкость приема	6909	2				30	4342	5371	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0001		0,0008	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-альная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Х1	У1										
		Наименование	Колич- ество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19	
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
		обратной промывки			отходов обратной промывки																(518)				
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0879		0,9242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0325		0,3418	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0004		0,0045	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001		0,0014	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0003		0,0028	2026
025		Установка подачи топлива	1	76.6	Установка подачи топлива	6910	2				30	4342	5371	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0194		0,00536	2026
025		Налив соляной кислоты при СКО	1	500	Налив соляной кислоты при СКО	6911	2				30	4342	5371	2	2					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0008		0,00152	2026
006		Площадка манифольда	1	8760		6912						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,6E-06		0,00005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00193		0,06072	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00071		0,02246	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00001		0,00029	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000003		0,00009	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00018	2026
006		Площадка отстойника нефти (Зед.)	1	8760		6913						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,5E-06		0,0003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01152		0,36333	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00426		0,13438	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00006		0,00175	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2026
																				0621	Метилбензол (349)	3,5E-05		0,0011	2026
006		Площадка теплообменника	1	8760		6914						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,2E-06		0,0001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00385		0,12144	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00142		0,04492	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00002		0,00059	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001		0,00018	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00001		0,00037	2026
006		Площадка сепараторов	1	8760		6915						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,8E-06		0,00015	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00578		0,18217	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00214		0,06738	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00003		0,00088	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001		0,00028	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00002		0,00055	2026
006		Площадка резервуаров масла	1	8760		6916						0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,001557		0,04909	2026
006		Площадка резервуаров и насосов нефти	1	8760		6917						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,6E-06		0,0003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01155		0,36433	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00427		0,13475	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00006		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00002		0,00055	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00004		0,00111	2026
006		Теплообменник	1	8760		6918						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0101		0,1287	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0037		0,0476	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднекварту-альная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Коллич ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	13	14	15	16							17	18	19		20
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	
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0139		0,1776	2026	
006		Сепаратор газа	1	8760		6919						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,09E-05		0,00034	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,013209		0,41655	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004885		0,15406	2026
																					0602	Бензол (64)	6,38E-05		0,00201	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	2,01E-05		0,00063	2026
																					0621	Метилбензол (349)	4,01E-05		0,00126	2026
006		Сепаратор газа V-0101	1	8760		6920						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,7E-06		0,00024	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009302		0,29336	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003441		0,1085	2026
																					0602	Бензол (64)	4,49E-05		0,00142	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,41E-05		0,00045	2026
																					0621	Метилбензол (349)	2,82E-05		0,00089	2026
006		Сепаратор газа V-0101	1	8760		6921						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,7E-06		0,00024	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009302		0,29336	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003441		0,1085	2026
																					0602	Бензол (64)	4,49E-05		0,00142	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,41E-05		0,00045	2026
																					0621	Метилбензол (349)	2,82E-05		0,00089	2026
006		Сепаратор газа V-0101	1	8760		6922						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,7E-06		0,00024	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009302		0,29336	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003441		0,1085	2026
																					0602	Бензол (64)	4,49E-05		0,00142	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,41E-05		0,00045	2026
																					0621	Метилбензол (349)	2,82E-05		0,00089	2026
006		Напорные насосы	1	8760		6923						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		2,6E-06	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеквартальная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
006		Напорные насосы	1	8760		6924						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		2,6E-06	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026
006		Напорные насосы	1	8760		6925						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		2,6E-06	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026
006		Насосы резервуаров	1	8760		6926						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		2,6E-06	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026
006		Насосы резервуаров	1	8760		6927						0	0								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1E-07		2,6E-06	2026
																					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026
006		Насосы дренажной системы	1	8760		6928						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000101		0,00317	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000037		0,00117	2026
																					0602	Бензол (64)	4,86E-07		1,5E-05	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,53E-07		4,8E-06	2026
																					0621	Метилбензол (349)	3,06E-07		9,6E-06	2026
006		Резервуары масла	1	8760		6929						0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000444		0,01402	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника	Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с											Темпе- ратура смеси, оС
		1	2						3	4	5	6	7	8	9							10	11	12		13
006		Резервуары масла	1	8760		6930						0	0							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000111		0,0035	2026	
006		Блок дозирования реагентов	1	8760		6931						0	0							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,47476		0,00058	2026	
006		Дренажная емкость	1	8760		6932						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,011472		0,36177	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00164		0,05161	2026
																					0602	Бензол (64)	0,000046		0,00146	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00046	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,00092	2026
006		Стояк налива нефти из автоцистерны в резервуары	1	5284.71		6933						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5129		4,2367	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1897		1,567	2026
																					0602	Бензол (64)	0,002478		0,0205	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001557		0,01286	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000779		0,00643	2026
006		Стояк налива нефти из резервуара	1	5284.71		6934						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5129		4,2367	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1897		1,567	2026
																					0602	Бензол (64)	0,002478		0,0205	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001557		0,01286	2026
																					0621	Метилбензол (349)	0,000779		0,00643	2026
006		Конденсатосборник	1	8760		6935						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000113		0,00356	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,18E-05		0,00132	2026
																					0602	Бензол (64)	5,5E-07		0,00002	2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,4E-07		1,1E-05	2026
																					0621	Метилбензол (349)	1,7E-07		5E-06	2026
007		Блок узла одоризации БО-1	1	8760		6936						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,058311		0,21634	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000186		0,00065	2026
																					0602	Бензол (64)				2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				2026
																					0621	Метилбензол (349)				2026
007		Конденсатосборник КС- 1, КС-2, КС-3	1	8760		6937						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01029		0,32451	2026
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000031		0,00098	2026
																					0602	Бензол (64)				2026
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				2026
																					0621	Метилбензол (349)				2026
007		Фильтр Ф-1 на пикете ПК-7, фильтр Ф-2 на пикете ПК115 фильтр Ф-	1	8760		6938						0	0								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02058		0,64902	2026
																					0416	Смесь углеводородов	0,000062		0,00195	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газо-очисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Колич ество, шт						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	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
		3 на пикете АК 177																			предельных C6-C10 (1503*)				
			0602	Бензол (64)																					2026
			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)																					2026
			0621	Метилбензол (349)																					2026
007		Узел учета газа с байпасной линией на пикете ПК 177	1	8760		6939						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00686		0,21634	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000021		0,00065	2026
																				0602	Бензол (64)				2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				2026
																			0621	Метилбензол (349)				2026	
007		Газопроводы	1	8760		6940						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01372		0,43268	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000041		0,0013	2026
																				0602	Бензол (64)				2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)				2026
																			0621	Метилбензол (349)				2026	
010		Конденсатоловушка	1	8760		6941						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001		0,0038	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,0014	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000001		1,9E-05	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4E-07		1,2E-05	2026
																			0621	Метилбензол (349)	3E-07		9E-06	2026	
010		Конденсатоловушка	1	8760		6942						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001		0,0038	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001		0,0014	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000001		1,9E-05	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	4E-07		1,2E-05	2026
																			0621	Метилбензол (349)	3E-07		9E-06	2026	
010		Площадка линейная часть газопровода	1	8760		6943						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0188		0,5934	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,007		0,2195	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000091		0,00287	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	5,72E-05		0,0018	2026
																			0621	Метилбензол (349)	4,42E-05		0,00139	2026	
001		скважина Д-114	1	8760		6944						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02921		0,92101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00005		0,00171	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	0,000006		0,0001	2026
001		Выкидная линия	1	8760		6945						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00002		0,00068	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4E-08		1,3E-06	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)	5,58E-06		9,9E-05	2026
001		Площадка манифольда (нефть)	1	8760		6946						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003		0,0001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003843		0,12119	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001421		0,04482	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,00059	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,00018	2026
																			0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,00037	2026	
001		Насосы	1	8760		6947						0	0							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004029		0,12706	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001489		0,04695	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте- схеме,м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечен-ности газо-очисткой, %	Среднеэксплу-тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного о источника	X1	Y1							X2	Y2	г/с	
		Наименование	Колич- ество, т/г						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,00061	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,00019	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,00039	2026
022		Площадка ЗРА и ФС	1	2208	Площадка ЗРА и ФС	7002	2				30	5004	5169	2	2					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05164		1,62852	2026

4 УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан ТОО «Емир-Ойл», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 2-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов. (имеется экспертное заключение № № R.05.X.KZ44VBZ00043977 от 25.05.2023 г.)

Согласно решения РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 25.08.2021 года определена категория объекта I.

При проведении расчетов, область воздействия находится в пределах границы СЗЗ, следовательно, уточнение границ области воздействия объекта не требуется.

5 ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ

5.1 Расчет загрязнения атмосферы

Оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха в результате производственной деятельности предприятия выполнена расчетным методом на программном комплексе «Эра», версия 3.0, разработчик ТОО «Логос-Плюс», г. Новосибирск, утвержденным в установленном порядке и реализующим положения ОНД-86 в соответствии с положениями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ. ОНД-86»

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

В целях установления нормативов ПДВ расчет был проведен для каждого источника при условии полной нагрузки технологического производства с учетом перспективы предприятия, физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения предприятия представлены в табличной форме (таблицы 3.4).

Таблица 3.4 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

Наименование характеристика	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, t ^{°C}	25
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, t ^{°C}	-5
Среднегодовая роза ветров, %	
С	13
СВ	13
В	24
ЮВ	18
Ю	6
ЮЗ	5
З	9
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с	12

При расчетах уровня загрязнения приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

1. максимально-разовые ПДК_{м.р.}, согласно списку Санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху» №629 от 18.10.2004 г.;

2. ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ), согласно списку Санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху» №629 от 18.10.2004 г.

Расчеты рассеивания выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы, с учетом неодновременности работы оборудования.

Концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен с учетом фоновое загрязнение, т.е. загрязнения, создаваемого выбросами источников, не относящихся к рассматриваемому предприятию, Средние значения фоновых концентраций параметров качества атмосферы, учтенные при расчете, представлены предприятием согласно мониторинговым исследованием атмосферного воздуха (отчет по мониторингу за 1-й квартал)

Таблица 13 - Фоновые концентрации на постах (в мг/м³ / долях ПДК) (согласно отчету по мониторингу за 4-й квартал для ТОО «Емир-Ойл»)

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Север	Восток	Юг	Запад
0301	Азота диоксид	0,0266	0,0266	0,0266	0,0266
0304	Азота оксид	0,03495	0,03495	0,03495	0,03495
0330	Сера диоксид	0,025	0,025	0,025	0,025
0333	Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004
0337	Углерод оксид	2,2475	2,2475	2,2475	2,2475
0410	Метан	25,0	25,0	25,0	25,0
2754	Углеводороды предельные C1-C5	25,0	25,0	25,0	25,0

Расчеты приземных концентраций ЗВ выполнены в узлах расчетной сетки расчетных прямоугольников, на границах установленных санитарно-защитных зон и ближайших жилых зон.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники, параметры которых по вариантам расчётов представлены в нижеследующей таблице 36.

Таблица 14 - Параметры расчётного прямоугольника

№№ п/п	Производственная площадка	Размеры прямоугольника (м)		Количество расчетных точек	Угол между осью ОХ и направлением на север	Шаг, (м)
		ширина	высота			
1	Емир-Ойл	11230	11230	33*26	90	500

Источники залповых и аварийных выбросов ввиду их кратковременности в расчетах рассеивания не учитывались согласно п.4 раздела 1 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (Приложение к приказу МООС РК от 16 апреля 2012 года № 110-п с изм. от 11.12.2013 г).

Исходные данные и результаты расчетов рассеивания выбросов ЗВ на 2026 г. в полном объеме представлены в Приложении 3. Карты изолиний также представлены в Приложении 3.

5.2 Анализ результатов расчета рассеивания

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показывает, что превышение предельно допустимых концентраций на границе ближайших жилых зон и границе нормативных СЗЗ ни по одному из веществ не наблюдается. Для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $C_m^0 + C_{\phi} < 1$ ПДК.

Расчет приземных концентраций проводился для каждого источника (за исключением источников залповых и аварийных выбросов) при условии полной нагрузки технологического производства с учетом физико-географических и климатических условий местности и района расположения предприятия:

Максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны и на границе СЗЗ наблюдаются по азота диоксиду, суммации диоксидов серы и азота, углеводородов С1-С5 и смеси меркаптанов.

По результатам расчета рассеивания на 2026 год. наибольшие приземные концентрации перечисленных веществ имеют следующие величины:

На границе СЗЗ:

- группа суммации 31 (0301+0330) – 0,9454 ПДК
- азота диоксид (0301) – 0,8856 ПДК;

Приземные концентрации рассматриваемых веществ на границе жилой зоны и СЗЗ, а также источники, дающие максимальные вклады, по вариантам расчетов представлены в таблице 3.5.

Результаты расчета рассеивания в графическом виде представлены на рисунках и сводной таблице в Приложении 3.

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.8935947/0.1787189		2511/ 5381	0383		14.1	м-р Кариман
						0905		13	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		10.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		8.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0812		2.8	площадка Есен
						0417		2.3	м-р Северный Кариман
						0380		1.5	м-р Кариман
						0819		1.3	площадка Есен
						0210		1.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						0305		1	м-р Кариман
						0307		1	м-р Кариман

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0715086/0.0286035		2511/ 5381	0303		1	м-р Кариман
						0822		0.9	площадка Есен
						0329		0.9	м-р Кариман
						0101		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0384		0.8	м-р Кариман
						0385		0.8	м-р Кариман
						0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0432		0.7	м-р Северный Кариман
						6906		0.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6907		0.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.5	м-р Кариман
						0821		0.5	площадка Есен
						0418		0.4	м-р Северный Кариман
						0313		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман
						0383		14.4	м-р Кариман
						0905		13.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		10.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		8.4	КРС "Ер-Бур Ойл

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0901		5.7	Сервис"
						0902		5.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0812		2.9	площадка Есен
						0417		2.4	м-р Северный Кариман
						0380		1.5	м-р Кариман
						0819		1.3	площадка Есен
						0305		1	м-р Кариман
						0307		1	м-р Кариман
						0303		1	м-р Кариман
						0822		0.9	площадка Есен
						0329		0.9	м-р Кариман
						0101		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0384		0.8	м-р Кариман
						0385		0.8	м-р Кариман
						0210		0.8	м-р Аксаз, ГЗУ
						0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0432		0.7	м-р Северный Кариман
						0113		0.6	м-р Долинное, ГЗУ
						0347		0.5	м-р Кариман
						0821		0.5	площадка Есен
						0418		0.4	м-р Северный Кариман

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.1171259/0.0175689		2511/ 5188	0313		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
						0317		0.3	м-р Кариман
						0321		0.3	м-р Кариман
						0315		0.3	м-р Кариман
						0337		0.3	м-р Кариман
						0329		35.7	м-р Кариман
						0113		22.3	м-р Долинное, ГЗУ
						0210		11.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						0432		9.3	м-р Северный Кариман
						0383		3.8	м-р Кариман
						0905		3.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		2.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0590455/0.0295228		2511/ 5381	0904		2.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		1.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		1.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		1.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		1.4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0383		13.8	м-р Кариман
						0905		12.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0903		10	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		7.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		3	м-р Долинное, ГЗУ
						0812		2.8	площадка Есен
						0909		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0417		2.2	м-р Северный Кариман
						0380		1.7	м-р Кариман
						0819		1.3	площадка Есен
						0305		1.2	м-р Кариман
						0307		1.2	м-р Кариман
						0303		1.1	м-р Кариман
						0210		1.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						0101		0.9	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0822		0.8	площадка Есен
						0313		0.4	м-р Кариман
						0311		0.4	м-р Кариман
						0323		0.4	м-р Кариман
						0347		0.4	м-р Кариман

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0851766/0.0006814		2511/ 5381	0319		0.4	м-р Кариман
						0317		0.4	м-р Кариман
						0321		0.4	м-р Кариман
						0315		0.4	м-р Кариман
						0337		0.4	м-р Кариман
						0309		0.4	м-р Кариман
						0419		0.4	м-р Северный Кариман
						0421		0.4	м-р Северный Кариман
						0425		0.4	м-р Северный Кариман
						0407		0.4	м-р Северный Кариман
						0415		0.4	м-р Северный Кариман
						0401		0.4	м-р Северный Кариман
						1008		31.9	м-р Аксаз, УУГ
						1009		31.9	м-р Аксаз, УУГ
						1010		31.9	м-р Аксаз, УУГ
						1015		40.7	м-р Кариман
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0.1460185/7.300926		2511/ 5381	1008		3.3	м-р Аксаз, УУГ
						1009		3.3	м-р Аксаз, УУГ
						1010		3.3	м-р Аксаз, УУГ
						0328		3.1	м-р Кариман
						0327		3.1	м-р Кариман
						0815		3.1	площадка Есен
						0326		3.1	м-р Кариман
						0325		3.1	м-р Кариман
						0806		3.1	площадка Есен
						0131		3	м-р Долинное, ГЗУ

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0602	Бензол (64)		0.056564/0.0169692		2511/ 5188	0809		2.9	площадка Есен
						0111		2.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0109		2.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0108		2.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0110		2.1	м-р Долинное, ГЗУ
						0106		2	м-р Долинное, ГЗУ
						0107		2	м-р Долинное, ГЗУ
						0209		1.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0207		1.7	м-р Аксаз, ГЗУ
						0228		1	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5
						0230		1	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5
						0229		1	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5
						0386		0.6	м-р Кариман
						0387		0.6	м-р Кариман
						1008		7	м-р Аксаз, УУГ
						1009		7	м-р Аксаз, УУГ
						1010		7	м-р Аксаз, УУГ
						0328		6.6	м-р Кариман
						0327		6.6	м-р Кариман
						0326		6.6	м-р Кариман

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.7146177/0.1429235	2511/5381	0815	6.6	площадка Есен			
				0325	6.6	м-р Кариман			
				0806	6.6	площадка Есен			
				0809	6.5	площадка Есен			
				0111	4.4	м-р Долинное, ГЗУ			
				0109	4.3	м-р Долинное, ГЗУ			
				0108	4.3	м-р Долинное, ГЗУ			
				0110	4.3	м-р Долинное, ГЗУ			
				0106	4.2	м-р Долинное, ГЗУ			
				0107	4.2	м-р Долинное, ГЗУ			
				0207	3.4	м-р Аксаз, ГЗУ			
				6903	94.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"			
				0327	0.4	м-р Кариман			
				6327	100	м-р Кариман			
				0383	17	м-р Кариман			
				0905	16.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"			
				0903	13.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"			
				0904	10.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"			
				0901	7.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"			
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.0702086/0.0702086	2511/5285						
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0540718/0.0540718	2511/5381						

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0902		7.1	Сервис"
						0906		7.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		7.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		4.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0812		3.4	площадка Есен
						0417		2.9	м-р Северный Кариман
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0851927		2511/ 5381	1008		31.9	м-р Аксаз, УУГ
						1009		31.9	м-р Аксаз, УУГ
						1010		31.9	м-р Аксаз, УУГ
02(04) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.1216015		2511/ 5381	1008		19.9	м-р Аксаз, УУГ
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)								
						1009		19.9	м-р Аксаз, УУГ
						1010		19.9	м-р Аксаз, УУГ
						0383		6.1	м-р Кариман
						0905		6.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		3.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.9526032		2511/ 5381	0906		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6842		2.2	площадка Есен
						0908		1.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0383		14.2	м-р Кариман
						0905		13	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		10.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		8.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0812		2.8	площадка Есен
						0417		2.3	м-р Северный Кариман
						0380		1.5	м-р Кариман
						0819		1.3	площадка Есен
						0210		1.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						0305		1	м-р Кариман

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0.1215864		2511/ 5381	0307		1	м-р Кариман
						0303		1	м-р Кариман
						0822		0.9	площадка Есен
						0329		0.8	м-р Кариман
						0101		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0384		0.7	м-р Кариман
						0385		0.7	м-р Кариман
						0113		0.7	м-р Долинное, ГЗУ
						0432		0.6	м-р Северный Кариман
						6906		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6907		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0347		0.5	м-р Кариман
						0821		0.5	площадка Есен
						0418		0.4	м-р Северный Кариман
						0909		0.3	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0313		0.3	м-р Кариман
						0311		0.3	м-р Кариман
						0323		0.3	м-р Кариман
						0319		0.3	м-р Кариман
0317		0.3	м-р Кариман						
0321		0.3	м-р Кариман						
0315		0.3	м-р Кариман						
0337		0.3	м-р Кариман						
1008		19.9	м-р Аксаз, УУГ						

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Таблица 3.5

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДС для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.0601349		2511/ 5381	1009		19.9	м-р Аксаз, УУГ
						1010		19.9	м-р Аксаз, УУГ
						0383		6.1	м-р Кариман
						0905		6.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		3.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6842		2.2	площадка Есен
						0908		1.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0383		13.5	м-р Кариман
						0905		12	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		9.8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
0904	7.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"							
0901	5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"							

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0902		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.1	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0113		2.9	м-р Долинное, ГЗУ
						0812		2.7	площадка Есен
						0909		2.6	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0417		2.2	м-р Северный Кариман
						0380		1.6	м-р Кариман
						0819		1.3	площадка Есен
						0305		1.2	м-р Кариман
						0307		1.1	м-р Кариман
						0303		1.1	м-р Кариман
						0210		1.1	м-р Аксаз, ГЗУ
						6904		0.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6905		0.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0101		0.9	м-р Долинное, ГЗУ
						0128		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0822		0.7	площадка Есен
						0313		0.4	м-р Кариман
						0311		0.4	м-р Кариман
						0323		0.4	м-р Кариман
						0319		0.4	м-р Кариман
						0317		0.4	м-р Кариман
						0321		0.4	м-р Кариман

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0590509		2511/ 5381	0315		0.4	м-р Кариман
						0347		0.4	м-р Кариман
						0337		0.4	м-р Кариман
						0309		0.4	м-р Кариман
						0425		0.4	м-р Северный Кариман
						0409		0.4	м-р Северный Кариман
						0405		0.4	м-р Северный Кариман
						0401		0.4	м-р Северный Кариман
						0403		0.4	м-р Северный Кариман
						0407		0.4	м-р Северный Кариман
						0383		13.8	м-р Кариман
						0905		12.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		10	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		7.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0901		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		5.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0908		3.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0113		3	Сервис"
						0812		2.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0909		2.6	площадка Есен
						0417		2.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0380		1.7	м-р Северный
						0819		1.3	Кариман
						0305		1.2	площадка Есен
						0307		1.2	м-р Кариман
						0303		1.1	м-р Кариман
						0210		1.1	м-р Кариман
						0101		0.9	м-р Аксаз, ГЗУ
						0128		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0822		0.8	м-р Долинное, ГЗУ
						0313		0.4	площадка Есен
						0311		0.4	м-р Кариман
						0323		0.4	м-р Кариман
						0347		0.4	м-р Кариман
						0319		0.4	м-р Кариман
						0317		0.4	м-р Кариман
						0321		0.4	м-р Кариман
						0315		0.4	м-р Кариман
						0337		0.4	м-р Кариман
						0309		0.4	м-р Кариман
						0409		0.4	м-р Кариман
						0419		0.4	м-р Северный
						0421		0.4	Кариман
						0425		0.4	м-р Северный

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.1386908		2511/ 5285	0405		0.4	Кариман м-р Северный
						0415		0.4	Кариман м-р Северный
						1008		18.5	Кариман м-р Аксаз, УУГ
						1009		18.5	м-р Аксаз, УУГ
						1010		18.5	м-р Аксаз, УУГ
						0113		5.3	м-р Долинное, ГЗУ
						0383		4.3	м-р Кариман
						0905		3.9	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0903		3.2	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0904		2.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						6842		2.2	площадка Есен
						0901		1.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0902		1.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0906		1.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0907		1.7	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0909		1.5	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"
						0417		1.1	м-р Северный Кариман
						0908		1.1	КРС "Ер-Бур Ойл

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0812		0.9	Сервис"
						0380		0.9	площадка Есен
						0819		0.8	м-р Кариман
						0305		0.7	площадка Есен
						0303		0.7	м-р Кариман
						0307		0.7	м-р Кариман
						0210		0.6	м-р Аксаз, ГЗУ
						6908		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл
									Сервис"
						6909		0.5	КРС "Ер-Бур Ойл
									Сервис"
						0101		0.5	м-р Долинное,
									ГЗУ
						0128		0.4	м-р Долинное,
									ГЗУ
						0822		0.3	площадка Есен
						0211		0.3	м-р Аксаз, УУГ
						0323		0.2	м-р Кариман
						0313		0.2	м-р Кариман

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,073186	2	0,183	Да
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,0015166	2	0,1517	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,0000262	3,5	0,0026	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		1,885299424	12,6	0,374	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3,80699579	23,8	1,0686	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		39,784656511	23	0,346	Да
0410	Метан (727*)			50	1,586798035	17,8	0,0018	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	226,440188634	4,52	4,5288	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	42,548971051	4,88	1,4183	Да
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,5528341706	4,9	1,8428	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			2,5014842294	2,29	12,5074	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,34476378861	4,92	0,5746	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,00000880817	4,86	0,8808	Да
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		0,000986	3,5	0,0002	Нет
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,2		0,137517	2	0,0688	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		1,65776	2	1,6578	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,00334	3,5	0,0007	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,001274	3,5	0,0036	Нет
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		0,000384	3,5	0,0019	Нет
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			0,00004532718	25,8	0,0003	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05	0,0168116	2	0,3362	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,75	2	0,75	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			2,138844916	4,85	2,1388	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,1284	2	0,2568	Да

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,0002614	2	0,0009	Нет
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,5	0,15		0,021	2	0,042	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		11,83486165	12,8	4,627	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,001	3,5	0,0025	Нет
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,0000984	3,5	0,0005	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,001064	2,37	0,0053	Нет
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0000534	3,5	0,0002	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		2,7852917216	16,5	0,3375	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0196141895	6,16	2,4518	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,000382	2	0,0191	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,0002614	2	0,0013	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,088521666	4,85	1,7704	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ПДВ (ВСВ)

Результаты моделирования уровней возможного загрязнения воздушного бассейна с учетом эффекта суммаций вредных веществ в результате эксплуатации основного и вспомогательного оборудования рассматриваемого предприятия указывают на удовлетворительное состояние качества атмосферного воздуха, характеризующегося отсутствием превышения по каждому загрязняющему компоненту и группе суммации их ПДК, установленных для растительного, животного мира и населения и принимаемых в качестве гигиенических критериев показателе качества.

Предлагаемые проектом выбросы ЗВ в атмосферу на 2026 г. в целом по предприятию, рассчитанные при полной загрузке технологического и пылегазочистного оборудования и их нормальной работы для всех источников загрязнения атмосферы, рекомендуется принять в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по нормативам ПДВ всех загрязняющих веществ для отдельных источников (г/с, т/год) и в целом по основному производству предприятия представлены в таблицах 3.6 (по загрязняющим веществам). Таблице 3.6 (по источникам и загрязняющим веществам) представлена в проекте.

При этом согласно требованиям «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом Министра ОС и ВР РК №379-е от 11.12.2013 г. из нормирования исключены максимальные и валовые выбросы (г/с, т/год) от источников аварийных выбросов, которые являются составной частью технологического процесса.

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

								Таблица 3.6	
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту									
Мангистауская область, Проект НДС для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год									
Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДС	
Код и наименование загрязняющего вещества		существующее положение		на 2026 год		НДС			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
1	2	3	4	7	8	9	10	11	
0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)									
Не организованные источники									
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	0,000733	0,001504	0,000733	0,001504	0,000733	0,001504	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	0,000733	0,001504	0,000733	0,001504	0,000733	0,001504	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	0,03586	0,0942	0,03586	0,0942	0,03586	0,0942	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	0,03586	0,0942	0,03586	0,0942	0,03586	0,0942	2026	
Итого:		0,073186	0,191408	0,073186	0,191408	0,073186	0,191408		
Всего по загрязняющему веществу:		0,073186	0,191408	0,073186	0,191408	0,073186	0,191408	2026	
0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)									
Не организованные источники									
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	0,0002303	0,000472	0,0002303	0,000472	0,0002303	0,000472	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	0,0002303	0,000472	0,0002303	0,000472	0,0002303	0,000472	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	0,000528	0,001387	0,000528	0,001387	0,000528	0,001387	2026	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	0,000528	0,001387	0,000528	0,001387	0,000528	0,001387	2026	
Итого:		0,0015166	0,003718	0,0015166	0,003718	0,0015166	0,003718		
Всего по загрязняющему веществу:		0,0015166	0,003718	0,0015166	0,003718	0,0015166	0,003718	2026	
0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,0000131	0,000024	0,0000131	0,000024	0,0000131	0,000024	2026	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,0000131	0,000024	0,0000131	0,000024	0,0000131	0,000024	2026	
Итого:		0,0000262	0,000048	0,0000262	0,000048	0,0000262	0,000048		
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000262	0,000048	0,0000262	0,000048	0,0000262	0,000048	2026	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
м-р Долинное, ГЗУ	0101	0,1352	4,21	0,1352	4,21	0,1352	4,21	2026	
м-р Долинное, ГЗУ	0103	0,02075	0,646	0,02075	0,646	0,02075	0,646	2026	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	0113	1,619925269	0,749456178	1,619925269	0,749456178	1,619925269	0,749456178	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0120	0,01658	0,2576	0,01658	0,2576	0,01658	0,2576	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0128	0,1352	4,21	0,1352	4,21	0,1352	4,21	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0,60657765	0,489174488	0,60657765	0,489174488	0,60657765	0,489174488	2026
м-р Аксаз, УУГ	0211	0,01182	0,368	0,01182	0,368	0,01182	0,368	2026
м-р Кариман	0301	0,135	4,19	0,135	4,19	0,135	4,19	2026
м-р Кариман	0303	0,135	4,19	0,135	4,19	0,135	4,19	2026
м-р Кариман	0305	0,135	4,19	0,135	4,19	0,135	4,19	2026
м-р Кариман	0307	0,135	4,19	0,135	4,19	0,135	4,19	2026
м-р Кариман	0309	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0311	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0313	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0315	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0317	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0319	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0321	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0323	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0329	1,432616232	0,742385009	1,432616232	0,742385009	1,432616232	0,742385009	2026
м-р Кариман	0337	0,02656	0,826	0,02656	0,826	0,02656	0,826	2026
м-р Кариман	0347	0,034333333	0,278296	0,034333333	0,278296	0,034333333	0,278296	2026
м-р Кариман	0380	0,135	4,19	0,135	4,19	0,135	4,19	2026
м-р Кариман	0383	0,96	0,25888	0,96	0,25888	0,96	0,25888	2026
м-р Кариман	0384			0,081718	2,577069	0,081718	2,577069	2026
м-р Кариман	0385			0,081718	2,577069	0,081718	2,577069	2026
м-р Северный Кариман	0401	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0403	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0405	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0407	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0409	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0413	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0415	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,213333333	0,25888	0,213333333	0,25888	0,213333333	0,25888	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,034333333	0,278296	0,034333333	0,278296	0,034333333	0,278296	2026
м-р Северный Кариман	0419	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0421	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0423	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0425	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0427	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Северный Кариман	0429	0,02174	0,676	0,02174	0,676	0,02174	0,676	2026
м-р Северный Кариман	0432	0,501536467	0,4595698	0,501536467	0,4595698	0,501536467	0,4595698	2026
площадка Есен	0812			0,21333	0,5101824	0,21333	0,5101824	2026
площадка Есен	0819	0,17	5,29	0,17	5,29	0,17	5,29	2026
площадка Есен	0821			0,03433	0,1948072	0,03433	0,1948072	2026
площадка Есен	0822			0,0686667	0,0834888	0,0686667	0,0834888	2026
площадка Есен	0823			0,0374	1,18	0,0374	1,18	2026
площадка Есен	0828			0,0374	1,18	0,0374	1,18	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1006	0,0573	0,905	0,0573	0,905	0,0573	0,905	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,392533333	3,36384	0,392533333	3,36384	0,392533333	3,36384	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,392533333	3,36384	0,392533333	3,36384	0,392533333	3,36384	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,746666667	2,8256	0,746666667	2,8256	0,746666667	2,8256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,580266667	2,8256	0,580266667	2,8256	0,580266667	2,8256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,9152	3,3024	0,9152	3,3024	0,9152	3,3024	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,392533333	2,99936	0,392533333	2,99936	0,392533333	2,99936	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,392533333	2,99936	0,392533333	2,99936	0,392533333	2,99936	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,266666667	1,70336	0,266666667	1,70336	0,266666667	1,70336	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	0,0196	0,309	0,0196	0,309	0,0196	0,309	2026
Итого:		11,24469895	80,26589748	11,79926165	88,56851388	11,79926165	88,56851388	
Неорганизованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	0,0178	0,0468	0,0178	0,0468	0,0178	0,0468	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	0,0178	0,0468	0,0178	0,0468	0,0178	0,0468	2026
Итого:		0,0356	0,0936	0,0356	0,0936	0,0356	0,0936	
Всего по загрязняющему веществу:		11,28029895	80,35949748	11,83486165	88,66211388	11,83486165	88,66211388	2026
0302, Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,0005	0,0009	0,0005	0,0009	0,0005	0,0009	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,0005	0,0009	0,0005	0,0009	0,0005	0,0009	2026
Итого:		0,001	0,0018	0,001	0,0018	0,001	0,0018	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001	0,0018	0,001	0,0018	0,001	0,0018	2026
0303, Аммиак (32)								
Организованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,0000492	0,0001	0,0000492	0,0001	0,0000492	0,0001	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,0000492	0,0001	0,0000492	0,0001	0,0000492	0,0001	2026
Итого:		0,0000984	0,0002	0,0000984	0,0002	0,0000984	0,0002	
Всего по загрязняющему		0,0000984	0,0002	0,0000984	0,0002	0,0000984	0,0002	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

веществу:								
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0101	0,02197	0,684	0,02197	0,684	0,02197	0,684	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0103	0,00337	0,105	0,00337	0,105	0,00337	0,105	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0,263237857	0,121786629	0,263237857	0,121786629	0,263237857	0,121786629	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0120	0,002694	0,0419	0,002694	0,0419	0,002694	0,0419	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0128	0,02197	0,684	0,02197	0,684	0,02197	0,684	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0,066708915	0,071232754	0,066708915	0,071232754	0,066708915	0,071232754	2026
м-р Аксаз, УУГ	0211	0,00192	0,0598	0,00192	0,0598	0,00192	0,0598	2026
м-р Кариман	0301	0,0219	0,681	0,0219	0,681	0,0219	0,681	2026
м-р Кариман	0303	0,0219	0,681	0,0219	0,681	0,0219	0,681	2026
м-р Кариман	0305	0,0219	0,681	0,0219	0,681	0,0219	0,681	2026
м-р Кариман	0307	0,0219	0,681	0,0219	0,681	0,0219	0,681	2026
м-р Кариман	0309	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0311	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0313	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0315	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0317	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0319	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0321	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0323	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0329	0,232800138	0,120637564	0,232800138	0,120637564	0,232800138	0,120637564	2026
м-р Кариман	0337	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	0,00432	0,1342	2026
м-р Кариман	0347	0,005579167	0,0452231	0,005579167	0,0452231	0,005579167	0,0452231	2026
м-р Кариман	0380	0,0219	0,681	0,0219	0,681	0,0219	0,681	2026
м-р Кариман	0383	0,156	0,042068	0,156	0,042068	0,156	0,042068	2026
м-р Кариман	0384			0,013279	0,418774	0,013279	0,418774	2026
м-р Кариман	0385			0,013279	0,418774	0,013279	0,418774	2026
м-р Северный Кариман	0401	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0403	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0405	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0407	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0409	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0413	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0415	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,034666667	0,042068	0,034666667	0,042068	0,034666667	0,042068	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,005579167	0,0452231	0,005579167	0,0452231	0,005579167	0,0452231	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Северный Кариман	0419	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0421	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0423	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0425	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0427	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0429	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	0,00353	0,1099	2026
м-р Северный Кариман	0432	0,081499676	0,074680093	0,081499676	0,074680093	0,081499676	0,074680093	2026
площадка Есен	0812			0,03466667	0,08290464	0,03466667	0,08290464	2026
площадка Есен	0819	0,0276	0,86	0,0276	0,86	0,0276	0,86	2026
площадка Есен	0821			0,00557917	0,03165617	0,00557917	0,03165617	2026
площадка Есен	0822			0,01115833	0,01356693	0,01115833	0,01356693	2026
площадка Есен	0823			0,00608	0,1916	0,00608	0,1916	2026
площадка Есен	0828			0,00608	0,1916	0,00608	0,1916	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1006	0,0093	0,147	0,0093	0,147	0,0093	0,147	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,063786667	0,546624	0,063786667	0,546624	0,063786667	0,546624	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,063786667	0,546624	0,063786667	0,546624	0,063786667	0,546624	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,121333333	0,45916	0,121333333	0,45916	0,121333333	0,45916	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,094293333	0,45916	0,094293333	0,45916	0,094293333	0,45916	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,14872	0,53664	0,14872	0,53664	0,14872	0,53664	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,063786667	0,487396	0,063786667	0,487396	0,063786667	0,487396	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,063786667	0,487396	0,063786667	0,487396	0,063786667	0,487396	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,043333333	0,276796	0,043333333	0,276796	0,043333333	0,276796	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	0,003185	0,0502	0,003185	0,0502	0,003185	0,0502	2026
Итого:		1,795177254	13,03611524	1,885299424	14,38499098	1,885299424	14,38499098	
Всего по загрязняющему веществу:		1,795177254	13,03611524	1,885299424	14,38499098	1,885299424	14,38499098	2026
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,000132	0,0002	0,000132	0,0002	0,000132	0,0002	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,000132	0,0002	0,000132	0,0002	0,000132	0,0002	2026
Итого:		0,000264	0,0004	0,000264	0,0004	0,000264	0,0004	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6911	0,0008	0,00152	0,0008	0,00152	0,0008	0,00152	2026
Итого:		0,0008	0,00152	0,0008	0,00152	0,0008	0,00152	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001064	0,00192	0,001064	0,00192	0,001064	0,00192	2026
0322, Серная кислота (517)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,0000267	0,000049	0,0000267	0,000049	0,0000267	0,000049	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,0000267	0,000049	0,0000267	0,000049	0,0000267	0,000049	2026
Итого:		0,0000534	0,000098	0,0000534	0,000098	0,0000534	0,000098	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000534	0,000098	0,0000534	0,000098	0,0000534	0,000098	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	1,349937724	0,624546815	1,349937724	0,624546815	1,349937724	0,624546815	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0,4728045	0,39917556	0,4728045	0,39917556	0,4728045	0,39917556	2026
м-р Кариман	0329	1,19384686	0,618654174	1,19384686	0,618654174	1,19384686	0,618654174	2026
м-р Кариман	0347	0,002916667	0,02427	0,002916667	0,02427	0,002916667	0,02427	2026
м-р Кариман	0383	0,0625	0,01618	0,0625	0,01618	0,0625	0,01618	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,013888889	0,01618	0,013888889	0,01618	0,013888889	0,01618	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,002916667	0,02427	0,002916667	0,02427	0,002916667	0,02427	2026
м-р Северный Кариман	0432	0,417947056	0,382974834	0,417947056	0,382974834	0,417947056	0,382974834	2026
площадка Есен	0812			0,0138889	0,0318864	0,0138889	0,0318864	2026
площадка Есен	0821			0,00291667	0,016989	0,00291667	0,016989	2026
площадка Есен	0822			0,0058333	0,007281	0,0058333	0,007281	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,025555556	0,21024	0,025555556	0,21024	0,025555556	0,21024	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,025555556	0,21024	0,025555556	0,21024	0,025555556	0,21024	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,048611111	0,1766	0,048611111	0,1766	0,048611111	0,1766	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,037777778	0,1766	0,037777778	0,1766	0,037777778	0,1766	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,059583333	0,2064	0,059583333	0,2064	0,059583333	0,2064	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,025555556	0,18746	0,025555556	0,18746	0,025555556	0,18746	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,025555556	0,18746	0,025555556	0,18746	0,025555556	0,18746	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,017361111	0,10646	0,017361111	0,10646	0,017361111	0,10646	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	0,002043	0,0322	0,002043	0,0322	0,002043	0,0322	2026
Итого:		3,78435692	3,599911383	3,80699579	3,656067783	3,80699579	3,656067783	
Всего по загрязняющему веществу:		3,78435692	3,599911383	3,80699579	3,656067783	3,80699579	3,656067783	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0101	0,02564	0,797	0,02564	0,797	0,02564	0,797	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0103	0,00566	0,176	0,00566	0,176	0,00566	0,176	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0113	1,387346084	0,359600105	1,387346084	0,359600105	1,387346084	0,359600105	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0120	0,00897	0,1395	0,00897	0,1395	0,00897	0,1395	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0128	0,02564	0,797	0,02564	0,797	0,02564	0,797	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0,098540306	0,124686287	0,098540306	0,124686287	0,098540306	0,124686287	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	0211	0,00758	0,236	0,00758	0,236	0,00758	0,236	2026
м-р Кариман	0301	0,0256	0,797	0,0256	0,797	0,0256	0,797	2026
м-р Кариман	0303	0,0256	0,797	0,0256	0,797	0,0256	0,797	2026
м-р Кариман	0305	0,0256	0,797	0,0256	0,797	0,0256	0,797	2026
м-р Кариман	0307	0,0256	0,797	0,0256	0,797	0,0256	0,797	2026
м-р Кариман	0309	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0311	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0313	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0315	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0317	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0319	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0321	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0323	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0329							2026
м-р Кариман	0337	0,0064	0,199	0,0064	0,199	0,0064	0,199	2026
м-р Кариман	0347	0,004583333	0,036405	0,004583333	0,036405	0,004583333	0,036405	2026
м-р Кариман	0380	0,0256	0,797	0,0256	0,797	0,0256	0,797	2026
м-р Кариман	0383	0,15	0,04045	0,15	0,04045	0,15	0,04045	2026
м-р Северный Кариман	0401	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0403	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0405	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0407	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0409	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0413	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0415	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,033333333	0,04045	0,033333333	0,04045	0,033333333	0,04045	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,004583333	0,036405	0,004583333	0,036405	0,004583333	0,036405	2026
м-р Северный Кариман	0419	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0421	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0423	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0425	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0427	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0429	0,00579	0,18	0,00579	0,18	0,00579	0,18	2026
м-р Северный Кариман	0432							2026
площадка Есен	0812			0,0333	0,079716	0,0333	0,079716	2026
площадка Есен	0819	0,02875	0,894	0,02875	0,894	0,02875	0,894	2026
площадка Есен	0821			0,00458333	0,0254835	0,00458333	0,0254835	2026
площадка Есен	0822			0,00916667	0,0109215	0,00916667	0,0109215	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	0823			0,001636	0,0516	0,001636	0,0516	2026
площадка Есен	0828			0,001636	0,0516	0,001636	0,0516	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1006	0,00814	0,1287	0,00814	0,1287	0,00814	0,1287	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,061333333	0,5256	0,061333333	0,5256	0,061333333	0,5256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,061333333	0,5256	0,061333333	0,5256	0,061333333	0,5256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,116666667	0,4415	0,116666667	0,4415	0,116666667	0,4415	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,090666667	0,4415	0,090666667	0,4415	0,090666667	0,4415	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,143	0,516	0,143	0,516	0,143	0,516	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,061333333	0,46865	0,061333333	0,46865	0,061333333	0,46865	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,061333333	0,46865	0,061333333	0,46865	0,061333333	0,46865	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,041666667	0,26615	0,041666667	0,26615	0,041666667	0,26615	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	0,048	0,757	0,048	0,757	0,048	0,757	2026
Итого:		2,734969722	16,33284639	2,785291722	16,55216739	2,785291722	16,55216739	
Всего по загрязняющему веществу:		2,734969722	16,33284639	2,785291722	16,55216739	2,785291722	16,55216739	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0,001149435	0,000297934	0,001149435	0,000297934	0,001149435	0,000297934	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	8,11173E-05	0,000111026	8,11173E-05	0,000111026	8,11173E-05	0,000111026	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	0,0058204	0,0428489	2026
м-р Кариман	0329	0,000000237	0,00000747	0,000000237	0,00000747	0,000000237	0,00000747	2026
Итого:		0,01869199	0,128963129	0,01869199	0,128963129	0,01869199	0,128963129	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,0000003	0,0001	0,0000003	0,0001	0,0000003	0,0001	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	0,00000016	0,00005	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,00000095	0,0003	0,00000095	0,0003	0,00000095	0,0003	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	0,00000032	0,0001	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	0,00000048	0,00015	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,00000096	0,0003	0,00000096	0,0003	0,00000096	0,0003	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0000109	0,0003449	0,0000109	0,0003449	0,0000109	0,0003449	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	0,0000077	0,0002429	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	6926	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	0,0000001	0,0000026	2026
площадка Есен	6842			0,000656	0,000512	0,000656	0,000512	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2026
Итого:		0,0002662	0,0036866	0,0009222	0,0041986	0,0009222	0,0041986	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01895819	0,132649729	0,01961419	0,133161729	0,01961419	0,133161729	2026
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0101	0,0409	1,273	0,0409	1,273	0,0409	1,273	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0103	0,00903	0,281	0,00903	0,281	0,00903	0,281	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0113	13,49937724	6,245468151	13,49937724	6,245468151	13,49937724	6,245468151	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0120	0,01433	0,223	0,01433	0,223	0,01433	0,223	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0128	0,0409	1,273	0,0409	1,273	0,0409	1,273	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	4,728045	3,9917556	4,728045	3,9917556	4,728045	3,9917556	2026
м-р Аксаз, УУГ	0211	0,0121	0,376	0,0121	0,376	0,0121	0,376	2026
м-р Кариман	0301	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0303	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0305	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0307	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0309	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0311	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0313	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0315	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0317	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0319	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0321	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0323	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0329	11,9384686	6,18654174	11,9384686	6,18654174	11,9384686	6,18654174	2026
м-р Кариман	0337	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0347	0,03	0,2427	0,03	0,2427	0,03	0,2427	2026
м-р Кариман	0380	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0383	0,775	0,21034	0,775	0,21034	0,775	0,21034	2026
м-р Кариман	0384			0,041667	1,314	0,041667	1,314	2026
м-р Кариман	0385			0,041667	1,314	0,041667	1,314	2026
м-р Северный Кариман	0401	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0403	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Северный Кариман	0405	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0407	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0409	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0413	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0415	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,172222222	0,21034	0,172222222	0,21034	0,172222222	0,21034	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,03	0,2427	0,03	0,2427	0,03	0,2427	2026
м-р Северный Кариман	0419	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0421	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0423	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0425	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0427	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0429	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0432	4,17947056	3,829748339	4,17947056	3,829748339	4,17947056	3,829748339	2026
площадка Есен	0812			0,17222	0,4145232	0,17222	0,4145232	2026
площадка Есен	0819	0,0458	1,426	0,0458	1,426	0,0458	1,426	2026
площадка Есен	0821			0,03	0,16989	0,03	0,16989	2026
площадка Есен	0822			0,06	0,07281	0,06	0,07281	2026
площадка Есен	0823			0,0261	0,823	0,0261	0,823	2026
площадка Есен	0828			0,0261	0,823	0,0261	0,823	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1006	0,01297	0,205	0,01297	0,205	0,01297	0,205	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,316888889	2,73312	0,316888889	2,73312	0,316888889	2,73312	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,316888889	2,73312	0,316888889	2,73312	0,316888889	2,73312	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,602777778	2,2958	0,602777778	2,2958	0,602777778	2,2958	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,468444444	2,2958	0,468444444	2,2958	0,468444444	2,2958	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,738833333	2,6832	0,738833333	2,6832	0,738833333	2,6832	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,316888889	2,43698	0,316888889	2,43698	0,316888889	2,43698	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,316888889	2,43698	0,316888889	2,43698	0,316888889	2,43698	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,215277778	1,38398	0,215277778	1,38398	0,215277778	1,38398	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	0,1136	1,79	0,1136	1,79	0,1136	1,79	2026
Итого:		39,35170251	59,95377383	39,74945651	64,88499703	39,74945651	64,88499703	
Неорганизованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	0,0176	0,0463	0,0176	0,0463	0,0176	0,0463	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	0,0176	0,0463	0,0176	0,0463	0,0176	0,0463	2026
Итого:		0,0352	0,0926	0,0352	0,0926	0,0352	0,0926	
Всего по загрязняющему веществу:		39,38690251	60,04637383	39,78465651	64,97759703	39,78465651	64,97759703	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Неорганизованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	0,000191	0,000392	0,000191	0,000392	0,000191	0,000392	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	0,000191	0,000392	0,000191	0,000392	0,000191	0,000392	2026
Итого:		0,000382	0,000784	0,000382	0,000784	0,000382	0,000784	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000382	0,000784	0,000382	0,000784	0,000382	0,000784	2026
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)								
Неорганизованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	2026
Итого:		0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	2026
0410, Метан (727*)								
Организованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	0101	0,0409	1,273	0,0409	1,273	0,0409	1,273	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0103	0,00903	0,281	0,00903	0,281	0,00903	0,281	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0113	0,337484431	0,156136704	0,337484431	0,156136704	0,337484431	0,156136704	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0120	0,01433	0,223	0,01433	0,223	0,01433	0,223	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0128	0,0409	1,273	0,0409	1,273	0,0409	1,273	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	0,118201125	0,09979389	0,118201125	0,09979389	0,118201125	0,09979389	2026
м-р Аксаз, УУГ	0211	0,0121	0,376	0,0121	0,376	0,0121	0,376	2026
м-р Кариман	0301	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0303	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0305	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0307	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026
м-р Кариман	0309	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0311	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0313	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0315	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0317	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0319	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0321	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0323	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0329	0,298461715	0,154663543	0,298461715	0,154663543	0,298461715	0,154663543	2026
м-р Кариман	0337	0,01022	0,318	0,01022	0,318	0,01022	0,318	2026
м-р Кариман	0380	0,0409	1,27	0,0409	1,27	0,0409	1,27	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	0384			0,041667	1,314	0,041667	1,314	2026
м-р Кариман	0385			0,041667	1,314	0,041667	1,314	2026
м-р Северный Кариман	0401	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0403	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0405	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0407	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0409	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0413	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0415	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0419	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0421	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0423	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0425	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0427	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0429	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	0,00924	0,2874	2026
м-р Северный Кариман	0432	0,104486764	0,095743709	0,104486764	0,095743709	0,104486764	0,095743709	2026
площадка Есен	0819	0,0458	1,426	0,0458	1,426	0,0458	1,426	2026
площадка Есен	0823			0,0261	0,823	0,0261	0,823	2026
площадка Есен	0828			0,0261	0,823	0,0261	0,823	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1006	0,01297	0,205	0,01297	0,205	0,01297	0,205	2026
Итого:		1,451264035	18,51153785	1,586798035	22,78553785	1,586798035	22,78553785	
Всего по загрязняющему веществу:		1,451264035	18,51153785	1,586798035	22,78553785	1,586798035	22,78553785	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0102	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0104	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0105	0,142	0,1157	0,142	0,1157	0,142	0,1157	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0106	6,38	13,96	6,38	13,96	6,38	13,96	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0107	6,38	13,96	6,38	13,96	6,38	13,96	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0108	6,63	39,35	6,63	39,35	6,63	39,35	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0109	6,63	39,35	6,63	39,35	6,63	39,35	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0110	6,63	39,35	6,63	39,35	6,63	39,35	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0111	6,63	39,35	6,63	39,35	6,63	39,35	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0112	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0121	0,014781	0,001064	0,014781	0,001064	0,014781	0,001064	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0122	0,591222	0,001064	0,591222	0,001064	0,591222	0,001064	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0123	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	0129	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0130	0,142	0,628	0,142	0,628	0,142	0,628	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0131	5,045098	0,002724	5,045098	0,002724	5,045098	0,002724	2026
м-р Долинное, УПГ	0114	0,000048	0,000009	0,000048	0,000009	0,000048	0,000009	2026
м-р Долинное, УПГ	0115	0,000048	0,000009	0,000048	0,000009	0,000048	0,000009	2026
м-р Долинное, УПГ	0116	0,03613	0,00002	0,03613	0,00002	0,03613	0,00002	2026
м-р Долинное, УПГ	0117	0,022664	0,00002	0,022664	0,00002	0,022664	0,00002	2026
м-р Долинное, УПГ	0118	0,045327	0,000082	0,045327	0,000082	0,045327	0,000082	2026
м-р Долинное, УПГ	0119	0,022664	0,000041	0,022664	0,000041	0,022664	0,000041	2026
м-р Долинное, УПГ	0124	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	2026
м-р Долинное, УПГ	0125	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	2026
м-р Долинное, УПГ	0126	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	2026
м-р Долинное, УПГ	0127	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	0,017648	0,000043	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0203	0,017311	0,000042	0,017311	0,000042	0,017311	0,000042	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0204	0,017311	0,000042	0,017311	0,000042	0,017311	0,000042	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	2,877	0,756	2,877	0,756	2,877	0,756	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	0,1577	0,00417	0,1577	0,00417	0,1577	0,00417	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0209	2,319717	0,020877	2,319717	0,020877	2,319717	0,020877	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	0,1577	0,0391	0,1577	0,0391	0,1577	0,0391	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0256	0,0037	0,0889	0,0037	0,0889	0,0037	0,0889	2026
м-р Аксаз, УУГ	0212	0,0185	0,2565	0,0185	0,2565	0,0185	0,2565	2026
м-р Аксаз, УУГ	0213	0,0185	0,4396	0,0185	0,4396	0,0185	0,4396	2026
м-р Аксаз, УУГ	0214	0,003544	0,000019	0,003544	0,000019	0,003544	0,000019	2026
м-р Аксаз, УУГ	0215	0,003544	0,000019	0,003544	0,000019	0,003544	0,000019	2026
м-р Аксаз, УУГ	0216	0,007732	0,000042	0,007732	0,000042	0,007732	0,000042	2026
м-р Аксаз, УУГ	0218	0,000479	0,000002	0,000479	0,000002	0,000479	0,000002	2026
м-р Аксаз, УУГ	0219	0,000479	0,000002	0,000479	0,000002	0,000479	0,000002	2026
м-р Аксаз, УУГ	0220	0,000082	0,0000001	0,000082	0,0000001	0,000082	0,0000001	2026
м-р Аксаз, УУГ	0221	0,00097	0,00000059	0,00097	0,00000059	0,00097	0,00000059	2026
м-р Аксаз, УУГ	0222	0,000082	0,0000003	0,000082	0,0000003	0,000082	0,0000003	2026
м-р Аксаз, УУГ	0223	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	2026
м-р Аксаз, УУГ	0224	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	2026
м-р Аксаз, УУГ	0225	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	0,0000003	0,00000006	2026
м-р Аксаз, УУГ	0226	0,9632	4,6129	0,9632	4,6129	0,9632	4,6129	2026
м-р Аксаз, УУГ	0227	0,9632	4,6129	0,9632	4,6129	0,9632	4,6129	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	7,029052	51,7472121	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	1011	0,0000003	0,000016749	0,0000003	0,000016749	0,0000003	0,000016749	2026
м-р Аксаз, УУГ	1013	1,9496	0,0023	1,9496	0,0023	1,9496	0,0023	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0228	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0229	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0230	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	1,648175	0,00296672	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0231	0,000927	0,000001	0,000927	0,000001	0,000927	0,000001	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	1014	0,20771	0,000312	0,20771	0,000312	0,20771	0,000312	2026
м-р Кариман	0302	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0304	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0306	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0308	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0310	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0312	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0314	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0316	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0318	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0320	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0322	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0324	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0325	6,63	23,6	6,63	23,6	6,63	23,6	2026
м-р Кариман	0326	6,63	23,6	6,63	23,6	6,63	23,6	2026
м-р Кариман	0327	6,63	23,6	6,63	23,6	6,63	23,6	2026
м-р Кариман	0328	6,63	23,6	6,63	23,6	6,63	23,6	2026
м-р Кариман	0330	0,1577	0,2097	0,1577	0,2097	0,1577	0,2097	2026
м-р Кариман	0331	0,1577	0,2097	0,1577	0,2097	0,1577	0,2097	2026
м-р Кариман	0338	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0349	0,29754	0,00053557	0,29754	0,00053557	0,29754	0,00053557	2026
м-р Кариман	0371	0,000444	0,00000107	0,000444	0,00000107	0,000444	0,00000107	2026
м-р Кариман	0372	0,000444	0,00000107	0,000444	0,00000107	0,000444	0,00000107	2026
м-р Кариман	0381	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	0,0108	0,2565	2026
м-р Кариман	0386			10,751277	0,016127	10,751277	0,016127	2026
м-р Кариман	0387			10,751277	0,016127	10,751277	0,016127	2026
м-р Кариман	0388			0,007317	0,230741	0,007317	0,230741	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	0389			0,000001	0,000018	0,000001	0,000018	2026
м-р Кариман	1015	69,374525	0,083249	69,374525	0,083249	69,374525	0,083249	2026
м-р Северный Кариман	0402	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0404	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0406	0,112	0,2662	0,112	0,2662	0,112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0408	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0410	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0411	0,013233	0,00055596	0,013233	0,00055596	0,013233	0,00055596	2026
м-р Северный Кариман	0412	0,00351	0,02787	0,00351	0,02787	0,00351	0,02787	2026
м-р Северный Кариман	0414	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0416	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0420	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0422	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0424	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0426	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0428	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
м-р Северный Кариман	0430	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	0,0112	0,2662	2026
площадка Есен	0806			6,63	11,52	6,63	11,52	2026
площадка Есен	0807			0,142	0,04645	0,142	0,04645	2026
площадка Есен	0808			0,00351	0,02787	0,00351	0,02787	2026
площадка Есен	0809			6,63	11,52	6,63	11,52	2026
площадка Есен	0810			0,142	0,04645	0,142	0,04645	2026
площадка Есен	0811			0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	2026
площадка Есен	0815			6,63	11,52	6,63	11,52	2026
площадка Есен	0816			0,142	0,04645	0,142	0,04645	2026
площадка Есен	0817			0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	2026
площадка Есен	0818			0,000471	0,00000114	0,000471	0,00000114	2026
площадка Есен	0820	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	0,236489	0,000213	2026
площадка Есен	0824			0,0803	0,0034	0,0803	0,0034	2026
площадка Есен	0829			0,0803	0,0034	0,0803	0,0034	2026
площадка Есен	0831			0,000000134	0,000009	0,000000134	0,000009	2026
РМЦ Вахтовый поселок	1007	0,0217	0,3011	0,0217	0,3011	0,0217	0,3011	2026
РМЦ Вахтовый поселок	7002	0,05164	1,628519	0,05164	1,628519	0,05164	1,628519	2026
Итого:		179,5482142	456,067297	221,5456873	491,2854802	221,5456873	491,2854802	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6101	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	0,00291	0,0919	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6102	0,1078	3,4005	0,1078	3,4005	0,1078	3,4005	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6103	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	6104	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6105	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6106	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6107	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6108	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6111	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6122	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6123	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6124	0,0503	1,587	0,0503	1,587	0,0503	1,587	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6126	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6134	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6135	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6136	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6137	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6145	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6146	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6147	0,0503	1,587	0,0503	1,587	0,0503	1,587	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6150			0,000395	0,01245	0,000395	0,01245	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6151			0,000197	0,006225	0,000197	0,006225	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6152			0,000395	0,01245	0,000395	0,01245	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6153			0,001086	0,034239	0,001086	0,034239	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6944	0,02921	0,92101	0,02921	0,92101	0,02921	0,92101	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6945	0,00002	0,00068	0,00002	0,00068	0,00002	0,00068	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,003843	0,121192	0,003843	0,121192	0,003843	0,121192	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6947	0,004029	0,12706	0,004029	0,12706	0,004029	0,12706	2026
м-р Долинное, УПП	6114	0,003424	0,107992	0,003424	0,107992	0,003424	0,107992	2026
м-р Долинное, УПП	6115	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	2026
м-р Долинное, УПП	6116	0,003504	0,110486	0,003504	0,110486	0,003504	0,110486	2026
м-р Долинное, УПП	6117	0,022377	0,705692	0,022377	0,705692	0,022377	0,705692	2026
м-р Долинное, УПП	6118	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	2026
м-р Долинное, УПП	6119	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
м-р Долинное, УПП	6120	0,00007	0,00231	0,00007	0,00231	0,00007	0,00231	2026
м-р Долинное, УПП	6121	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	0,16898	5,32886	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	0,003	0,0961	0,003	0,0961	0,003	0,0961	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	0,00067	0,02121	0,00067	0,02121	0,00067	0,02121	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	0,0765	2,412	0,0765	2,412	0,0765	2,412	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, ГЗУ	6204	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	0,0503	1,587	0,0503	1,587	0,0503	1,587	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	0,00167	0,05279	2026
м-р Аксаз, УУГ	6214	0,031039	5,326352	0,031039	5,326352	0,031039	5,326352	2026
м-р Аксаз, УУГ	6219	0,027359	0,862788	0,027359	0,862788	0,027359	0,862788	2026
м-р Аксаз, УУГ	6221	0,03099	0,977303	0,03099	0,977303	0,03099	0,977303	2026
м-р Аксаз, УУГ	6222	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	2026
м-р Аксаз, УУГ	6223	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	2026
м-р Аксаз, УУГ	6241	0,008607	0,27142	0,008607	0,27142	0,008607	0,27142	2026
м-р Аксаз, УУГ	6242	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	2026
м-р Аксаз, УУГ	6243	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	2026
м-р Аксаз, УУГ	6245			0,030982	0,977058	0,030982	0,977058	2026
м-р Аксаз, УУГ	6246			0,003452	0,108874	0,003452	0,108874	2026
м-р Аксаз, УУГ	6247			0,00705	0,222332	0,00705	0,222332	2026
м-р Аксаз, УУГ	6248			0,001237	0,039004	0,001237	0,039004	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	0,00193	0,06072	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,01152	0,36333	0,01152	0,36333	0,01152	0,36333	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00385	0,12144	0,00385	0,12144	0,00385	0,12144	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	0,00578	0,18217	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	0,01155	0,36433	2026
м-р Аксаз, УУГ	6918	0,0101	0,1287	0,0101	0,1287	0,0101	0,1287	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0132087	0,4165498	0,0132087	0,4165498	0,0132087	0,4165498	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	0,0093024	0,2933604	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6926	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6928	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	0,000101	0,00317	2026
м-р Аксаз, УУГ	6932	0,011472	0,361766	0,011472	0,361766	0,011472	0,361766	2026
м-р Аксаз, УУГ	6933	0,5129	4,2367	0,5129	4,2367	0,5129	4,2367	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	6934	0,5129	4,2367	0,5129	4,2367	0,5129	4,2367	2026
м-р Аксаз, УУГ	6935	0,000113	0,00356	0,000113	0,00356	0,000113	0,00356	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6240	0,024099	0,759976	0,024099	0,759976	0,024099	0,759976	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936	0,058311	0,216341	0,058311	0,216341	0,058311	0,216341	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937	0,01029	0,324511	0,01029	0,324511	0,01029	0,324511	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938	0,02058	0,649022	0,02058	0,649022	0,02058	0,649022	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939	0,00686	0,216341	0,00686	0,216341	0,00686	0,216341	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940	0,01372	0,432681	0,01372	0,432681	0,01372	0,432681	2026
м-р Кариман	6301	0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	2026
м-р Кариман	6302	0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	0,00351	0,11057	2026
м-р Кариман	6303	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	2026
м-р Кариман	6304	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	2026
м-р Кариман	6305	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	0,00011	0,00336	2026
м-р Кариман	6306	0,2029	6,3999	0,2029	6,3999	0,2029	6,3999	2026
м-р Кариман	6307	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6308	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6309	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6310	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6311	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6312	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6313	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6314	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6315	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6316	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6317	0,0155	0,489	0,0155	0,489	0,0155	0,489	2026
м-р Кариман	6326	0,01007	0,3174	0,01007	0,3174	0,01007	0,3174	2026
м-р Кариман	6338	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6339	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6340	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6341	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6342	0,01007	0,0725	0,01007	0,0725	0,01007	0,0725	2026
м-р Кариман	6358	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6362	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6363	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6364	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6365	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Кариман	6366			0,000197	0,006225	0,000197	0,006225	2026
м-р Кариман	6367			0,000395	0,01245	0,000395	0,01245	2026
м-р Кариман	6368			0,000395	0,01245	0,000395	0,01245	2026
м-р Кариман	6369			0,001086	0,034239	0,001086	0,034239	2026
м-р Кариман	6370			0,0002764	0,087153	0,0002764	0,087153	2026
м-р Кариман	6371			0,000197	0,006225	0,000197	0,006225	2026
м-р Кариман	6372			0,000197	0,006225	0,000197	0,006225	2026
м-р Кариман	6373			0,000395	0,01245	0,000395	0,01245	2026
м-р Кариман	6374			0,001184	0,037351	0,001184	0,037351	2026
м-р Кариман	6375			0,01029	0,324511	0,01029	0,324511	2026
м-р Кариман	6376			0,084537	2,665948	0,084537	2,665948	2026
м-р Кариман	6377			0,546264	17,226981	0,546264	17,226981	2026
м-р Кариман	6378			0,010064	0,317375	0,010064	0,317375	2026
м-р Кариман	6379			0,010064	0,317375	0,010064	0,317375	2026
м-р Кариман	6380			0,000197	0,006225	0,000197	0,006225	2026
м-р Кариман	6381			0,000296	0,009338	0,000296	0,009338	2026
м-р Кариман	6382			0,000395	0,0125	0,000395	0,0125	2026
м-р Кариман	6383			0,001184	0,037351	0,001184	0,037351	2026
м-р Кариман	6941	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	2026
м-р Кариман	6942	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	2026
м-р Кариман	6943	0,0188	0,5934	0,0188	0,5934	0,0188	0,5934	2026
м-р Северный Кариман	6403	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Северный Кариман	6416	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Северный Кариман	6417	0,0195	0,6158	0,0195	0,6158	0,0195	0,6158	2026
м-р Северный Кариман	6419	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Северный Кариман	6420	0,0052	0,1654	0,0052	0,1654	0,0052	0,1654	2026
м-р Северный Кариман	6422	0,0195	0,6158	0,0195	0,6158	0,0195	0,6158	2026
площадка Есен	6812			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026
площадка Есен	6813			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026
площадка Есен	6814			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026
площадка Есен	6815			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026
площадка Есен	6816			0,001	0,03	0,001	0,03	2026
площадка Есен	6817			0,001	0,03	0,001	0,03	2026
площадка Есен	6818			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	6819			0,0178	0,56125	0,0178	0,56125	2026
площадка Есен	6820			0,001	0,03	0,001	0,03	2026
площадка Есен	6821			0,0012	0,0388	0,0012	0,0388	2026
площадка Есен	6822			0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
площадка Есен	6827			0,0012	0,0388	0,0012	0,0388	2026
площадка Есен	6828			0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
площадка Есен	6829			0,0012	0,0388	0,0012	0,0388	2026
площадка Есен	6830			0,00027	0,00837	0,00027	0,00837	2026
площадка Есен	6831			0,013414	0,42303	0,013414	0,42303	2026
площадка Есен	6832			0,000265	0,42303	0,000265	0,42303	2026
площадка Есен	6833			0,3604	11,365569	0,3604	11,365569	2026
площадка Есен	6834			0,000383	0,012084	0,000383	0,012084	2026
площадка Есен	6835			0,005109	0,161124	0,005109	0,161124	2026
площадка Есен	6836			0,005109	0,161124	0,005109	0,161124	2026
площадка Есен	6837			0,005109	0,161124	0,005109	0,161124	2026
площадка Есен	6838			0,001325	0,041775	0,001325	0,041775	2026
площадка Есен	6839			0,001325	0,041775	0,001325	0,041775	2026
площадка Есен	6840			0,001325	0,041775	0,001325	0,041775	2026
площадка Есен	6841			0,001325	0,041775	0,001325	0,041775	2026
площадка Есен	6842			0,7917	0,618548	0,7917	0,618548	2026
площадка Есен	6843			0,003851	0,087998	0,003851	0,087998	2026
площадка Есен	6844			0,002769	0,087337	0,002769	0,087337	2026
площадка Есен	6845			0,002769	0,043669	0,002769	0,043669	2026
площадка Есен	6846			0,006038	0,190425	0,006038	0,190425	2026
площадка Есен	6847			0,006038	0,190425	0,006038	0,190425	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0879	0,9242	0,0879	0,9242	0,0879	0,9242	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0879	0,9242	0,0879	0,9242	0,0879	0,9242	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6910	0,0194	0,00536	0,0194	0,00536	0,0194	0,00536	2026
Итого:		2,8596299	64,333773	4,8945013	104,570374	4,8945013	104,570374	
Всего по загрязняющему веществу:		182,4078441	520,40107	226,4401886	595,8558542	226,4401886	595,8558542	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0105	0,0525	0,0428	0,0525	0,0428	0,0525	0,0428	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0106	2,36	5,16	2,36	5,16	2,36	5,16	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0107	2,36	5,16	2,36	5,16	2,36	5,16	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0108	2,45	14,55	2,45	14,55	2,45	14,55	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0109	2,45	14,55	2,45	14,55	2,45	14,55	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	0110	2,45	14,55	2,45	14,55	2,45	14,55	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0111	2,45	14,55	2,45	14,55	2,45	14,55	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0130	0,0525	0,2324	0,0525	0,2324	0,0525	0,2324	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	1,064	0,28	1,064	0,28	1,064	0,28	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	0,0583	0,001544	0,0583	0,001544	0,0583	0,001544	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	0,0583	0,01447	0,0583	0,01447	0,0583	0,01447	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2,5997598	19,1391841	2026
м-р Аксаз, УУГ	1011	0,000000111	0,000006195	0,000000111	0,000006195	0,000000111	0,000006195	2026
м-р Кариман	0325	2,45	8,74	2,45	8,74	2,45	8,74	2026
м-р Кариман	0326	2,45	8,74	2,45	8,74	2,45	8,74	2026
м-р Кариман	0327	2,45	8,74	2,45	8,74	2,45	8,74	2026
м-р Кариман	0328	2,45	8,74	2,45	8,74	2,45	8,74	2026
м-р Кариман	0330	0,0583	0,0776	0,0583	0,0776	0,0583	0,0776	2026
м-р Кариман	0331	0,0583	0,0776	0,0583	0,0776	0,0583	0,0776	2026
м-р Кариман	0388			0,000022	0,000694	0,000022	0,000694	2026
м-р Кариман	0389			0,0000002	0,0000066	0,0000002	0,0000066	2026
м-р Северный Кариман	0412	0,0013	0,01031	0,0013	0,01031	0,0013	0,01031	2026
площадка Есен	0806			2,45	4,26	2,45	4,26	2026
площадка Есен	0807			0,0525	0,01718	0,0525	0,01718	2026
площадка Есен	0808			0,0013	0,01031	0,0013	0,01031	2026
площадка Есен	0809			2,45	4,26	2,45	4,26	2026
площадка Есен	0810			0,0525	0,01718	0,0525	0,01718	2026
площадка Есен	0811			0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	2026
площадка Есен	0815			2,45	4,26	2,45	4,26	2026
площадка Есен	0816			0,0525	0,01718	0,0525	0,01718	2026
площадка Есен	0817			0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	2026
площадка Есен	0831			0,00000005	0,000003	0,00000005	0,000003	2026
Итого:		33,52277951	161,6342825	41,03420176	174,5586361	41,03420176	174,5586361	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6101	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	0,0011	0,03399	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6102	0,0086	0,2714	0,0086	0,2714	0,0086	0,2714	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6103	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6104	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6105	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6106	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6107	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	6108	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6111	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6122	0,0625	1,97093	0,0625	1,97093	0,0625	1,97093	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6123	0,0002	0,00696	0,0002	0,00696	0,0002	0,00696	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6124	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6126	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6134	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6135	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6136	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6137	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6145	0,0625	1,97093	0,0625	1,97093	0,0625	1,97093	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6146	0,0002	0,00696	0,0002	0,00696	0,0002	0,00696	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6147	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6150			0,000146	0,004601	0,000146	0,004601	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6151			0,000073	0,002301	0,000073	0,002301	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6152			0,000146	0,004601	0,000146	0,004601	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6153			0,000401	0,012653	0,000401	0,012653	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6944	0,00005	0,00171	0,00005	0,00171	0,00005	0,00171	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6945	0,00000004	0,00000126	0,00000004	0,00000126	0,00000004	0,00000126	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,001421	0,044824	0,001421	0,044824	0,001421	0,044824	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6947	0,001489	0,04695	0,001489	0,04695	0,001489	0,04695	2026
м-р Долинное, УПГ	6119	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
м-р Долинное, УПГ	6120	0,0000271	0,00085	0,0000271	0,00085	0,0000271	0,00085	2026
м-р Долинное, УПГ	6121	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	0,0624978	1,97093	0,0624978	1,97093	0,0624978	1,97093	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	0,0011	0,0355	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	0,0006191	0,01952	0,0006191	0,01952	0,0006191	0,01952	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	0,0002488	0,00785	0,0002488	0,00785	0,0002488	0,00785	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	0,0081	0,255	0,0081	0,255	0,0081	0,255	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	0,0186	0,587	0,0186	0,587	0,0186	0,587	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	0,0006191	0,01952	0,0006191	0,01952	0,0006191	0,01952	2026
м-р Аксаз, УУГ	6245			0,000607	0,019138	0,000607	0,019138	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	6247			0,000709	0,022369	0,000709	0,022369	2026
м-р Аксаз, УУГ	6248			0,000458	0,014458	0,000458	0,014458	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	0,00071	0,02246	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,00426	0,13438	0,00426	0,13438	0,00426	0,13438	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	0,00142	0,04492	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	0,00214	0,06738	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	0,00427	0,13475	2026
м-р Аксаз, УУГ	6918	0,0037	0,0476	0,0037	0,0476	0,0037	0,0476	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0048854	0,1540648	0,0048854	0,1540648	0,0048854	0,1540648	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	0,0034406	0,1085021	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6926	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6928	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	0,000037	0,00117	2026
м-р Аксаз, УУГ	6932	0,00164	0,05161	0,00164	0,05161	0,00164	0,05161	2026
м-р Аксаз, УУГ	6933	0,1897	1,567	0,1897	1,567	0,1897	1,567	2026
м-р Аксаз, УУГ	6934	0,1897	1,567	0,1897	1,567	0,1897	1,567	2026
м-р Аксаз, УУГ	6935	0,00004179	0,00132	0,00004179	0,00132	0,00004179	0,00132	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936	0,000186	0,000651	0,000186	0,000651	0,000186	0,000651	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937	0,000031	0,000976	0,000031	0,000976	0,000031	0,000976	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938	0,000062	0,001953	0,000062	0,001953	0,000062	0,001953	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939	0,000021	0,000651	0,000021	0,000651	0,000021	0,000651	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940	0,000041	0,001302	0,000041	0,001302	0,000041	0,001302	2026
м-р Кариман	6301	0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	2026
м-р Кариман	6302	0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	0,0013	0,0409	2026
м-р Кариман	6303	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	2026
м-р Кариман	6304	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	2026
м-р Кариман	6305	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	0,00004	0,00124	2026
м-р Кариман	6306	0,0109	0,3433	0,0109	0,3433	0,0109	0,3433	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6307	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6308	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6309	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6310	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6311	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6312	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6313	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6314	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6315	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6316	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6317	0,0004	0,0121	0,0004	0,0121	0,0004	0,0121	2026
м-р Кариман	6326	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	0,003725	0,1174	2026
м-р Кариман	6338	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6339	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6340	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6341	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6342	0,003725	0,0268	0,003725	0,0268	0,003725	0,0268	2026
м-р Кариман	6358	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6362	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6363	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6364	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6365	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Кариман	6366			0,000073	0,002301	0,000073	0,002301	2026
м-р Кариман	6367			0,000148	0,004601	0,000148	0,004601	2026
м-р Кариман	6368			0,000148	0,004601	0,000148	0,004601	2026
м-р Кариман	6369			0,000401	0,012653	0,000401	0,012653	2026
м-р Кариман	6370			0,001021	0,032208	0,001021	0,032208	2026
м-р Кариман	6371			0,000073	0,002301	0,000073	0,002301	2026
м-р Кариман	6372			0,000073	0,002301	0,000073	0,002301	2026
м-р Кариман	6373			0,000146	0,004601	0,000146	0,004601	2026
м-р Кариман	6374			0,000438	0,013803	0,000438	0,013803	2026
м-р Кариман	6375			0,000031	0,000976	0,000031	0,000976	2026
м-р Кариман	6376			0,031267	0,986026	0,031267	0,986026	2026
м-р Кариман	6377			0,202041	6,371558	0,202041	6,371558	2026
м-р Кариман	6378			0,003722	0,117384	0,003722	0,117384	2026
м-р Кариман	6379			0,003722	0,117384	0,003722	0,117384	2026
м-р Кариман	6380			0,000073	0,002301	0,000073	0,002301	2026
м-р Кариман	6381			0,000109	0,003451	0,000109	0,003451	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6382			0,000146	0,004601	0,000146	0,004601	2026
м-р Кариман	6383			0,000438	0,013803	0,000438	0,013803	2026
м-р Кариман	6941	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	2026
м-р Кариман	6942	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	2026
м-р Кариман	6943	0,007	0,2195	0,007	0,2195	0,007	0,2195	2026
м-р Северный Кариман	6403	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Северный Кариман	6416	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Северный Кариман	6417	0,0007	0,0227	0,0007	0,0227	0,0007	0,0227	2026
м-р Северный Кариман	6419	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	0,0004	0,0131	2026
м-р Северный Кариман	6420	0,0019	0,0612	0,0019	0,0612	0,0019	0,0612	2026
м-р Северный Кариман	6422	0,0007	0,0227	0,0007	0,0227	0,0007	0,0227	2026
площадка Есен	6812			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6813			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6814			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6815			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6816			0,0004	0,0111	0,0004	0,0111	2026
площадка Есен	6817			0,0004	0,0111	0,0004	0,0111	2026
площадка Есен	6818			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6819			0,0066	0,20758	0,0066	0,20758	2026
площадка Есен	6820			0,0004	0,0111	0,0004	0,0111	2026
площадка Есен	6821			0,0005	0,0144	0,0005	0,0144	2026
площадка Есен	6822			0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
площадка Есен	6827			0,0005	0,0144	0,0005	0,0144	2026
площадка Есен	6828			0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
площадка Есен	6829			0,0005	0,0144	0,0005	0,0144	2026
площадка Есен	6830			0,0001	0,00309	0,0001	0,00309	2026
площадка Есен	6831			0,00004	0,001273	0,00004	0,001273	2026
площадка Есен	6832			0,0000008	0,001273	0,0000008	0,001273	2026
площадка Есен	6833			0,133297	4,203661	0,133297	4,203661	2026
площадка Есен	6834			0,000142	0,004466	0,000142	0,004466	2026
площадка Есен	6835			0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2026
площадка Есен	6836			0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2026
площадка Есен	6837			0,00002	0,00048	0,00002	0,00048	2026
площадка Есен	6838			0,00000039	0,000012	0,00000039	0,000012	2026
площадка Есен	6839			0,00000039	0,000012	0,00000039	0,000012	2026
площадка Есен	6840			0,00000039	0,000012	0,00000039	0,000012	2026
площадка Есен	6841			0,00000039	0,000012	0,00000039	0,000012	2026
площадка Есен	6842			0,292818	0,228776	0,292818	0,228776	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	6843			0,001424	0,032547	0,001424	0,032547	2026
площадка Есен	6844			0,000008	0,000263	0,000008	0,000263	2026
площадка Есен	6845			0,000008	0,000131	0,000008	0,000131	2026
площадка Есен	6846			0,002233	0,07043	0,002233	0,07043	2026
площадка Есен	6847			0,002233	0,07043	0,002233	0,07043	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0325	0,3418	0,0325	0,3418	0,0325	0,3418	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0325	0,3418	0,0325	0,3418	0,0325	0,3418	2026
Итого:		0,79329393	14,67315936	1,51476929	28,39612236	1,51476929	28,39612236	
Всего по загрязняющему веществу:		34,31607344	176,3074419	42,54897105	202,9547585	42,54897105	202,9547585	2026
0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0105	0,000686	0,000559	0,000686	0,000559	0,000686	0,000559	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0106	0,0308	0,0674	0,0308	0,0674	0,0308	0,0674	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0107	0,0308	0,0674	0,0308	0,0674	0,0308	0,0674	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0108	0,032	0,19	0,032	0,19	0,032	0,19	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0109	0,032	0,19	0,032	0,19	0,032	0,19	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0110	0,032	0,19	0,032	0,19	0,032	0,19	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0111	0,032	0,19	0,032	0,19	0,032	0,19	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0130	0,000686	0,003035	0,000686	0,003035	0,000686	0,003035	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,000246	0,0005	0,000246	0,0005	0,000246	0,0005	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	0,0139	0,003654	0,0139	0,003654	0,0139	0,003654	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	0,000762	0,00002016	0,000762	0,00002016	0,000762	0,00002016	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	0,000762	0,000189	0,000762	0,000189	0,000762	0,000189	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,000246	0,0005	0,000246	0,0005	0,000246	0,0005	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	0,0339521	0,249952	2026
м-р Аксаз, УУГ	1011	0,000000001	0,000000081	0,000000001	0,000000081	0,000000001	0,000000081	2026
м-р Кариман	0325	0,032	0,114	0,032	0,114	0,032	0,114	2026
м-р Кариман	0326	0,032	0,114	0,032	0,114	0,032	0,114	2026
м-р Кариман	0327	0,032	0,114	0,032	0,114	0,032	0,114	2026
м-р Кариман	0328	0,032	0,114	0,032	0,114	0,032	0,114	2026
м-р Кариман	0330	0,000762	0,001013	0,000762	0,001013	0,000762	0,001013	2026
м-р Кариман	0331	0,000762	0,001013	0,000762	0,001013	0,000762	0,001013	2026
м-р Кариман	0389			0,000000003	0,000000086	0,000000003	0,000000086	2026
м-р Северный Кариман	0412	0,000017	0,00013	0,000017	0,00013	0,000017	0,00013	2026
площадка Есен	0806			0,032	0,0557	0,032	0,0557	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	0807			0,000686	0,0002244	0,000686	0,0002244	2026
площадка Есен	0808			0,000017	0,00013	0,000017	0,00013	2026
площадка Есен	0809			0,032	0,0557	0,032	0,0557	2026
площадка Есен	0810			0,000686	0,0002244	0,000686	0,0002244	2026
площадка Есен	0811			0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	2026
площадка Есен	0815			0,032	0,0557	0,032	0,0557	2026
площадка Есен	0816			0,000686	0,0002244	0,000686	0,0002244	2026
площадка Есен	0817			0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	2026
площадка Есен	0831			6E-10	0,00000004	6E-10	0,00000004	2026
Итого:		0,438285301	2,111269241	0,536394305	2,280232567	0,536394305	2,280232567	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6101	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	0,000014	0,00044	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6102	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6103	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6104	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6105	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6106	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6107	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6108	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6111	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6122	0,000816	0,02574	0,000816	0,02574	0,000816	0,02574	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6123	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6124	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6126	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6134	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6135	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6136	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6137	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6145	0,000816	0,02574	0,000816	0,02574	0,000816	0,02574	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6146	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6147	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6150			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6151			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6152			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6153			0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,000019	0,000585	0,000019	0,000585	0,000019	0,000585	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6947	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	0,000019	0,00061	2026
м-р Долинное, УПП	6119	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, УПГ	6120	0,0000004	0,000011	0,0000004	0,000011	0,0000004	0,000011	2026
м-р Долинное, УПГ	6121	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	0,0008162	0,02574	0,0008162	0,02574	0,0008162	0,02574	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	0,0000147	0,000464	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	0,0000081	0,000255	0,0000081	0,000255	0,0000081	0,000255	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	0,0000032	0,000102	0,0000032	0,000102	0,0000032	0,000102	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	0,000243	0,00767	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	0,0000081	0,000255	0,0000081	0,000255	0,0000081	0,000255	2026
м-р Аксаз, УУГ	6245			0,000008	0,000249	0,000008	0,000249	2026
м-р Аксаз, УУГ	6247			0,000009	0,000291	0,000009	0,000291	2026
м-р Аксаз, УУГ	6248			0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	0,00001	0,00029	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	0,00006	0,00175	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	0,00002	0,00059	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	0,00003	0,00088	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	0,00006	0,00176	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0000638	0,002012	0,0000638	0,002012	0,0000638	0,002012	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	0,0000449	0,001417	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6926	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6928	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	0,000000486	0,0000153	2026
м-р Аксаз, УУГ	6932	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
м-р Аксаз, УУГ	6933	0,002478	0,0205	0,002478	0,0205	0,002478	0,0205	2026
м-р Аксаз, УУГ	6934	0,002478	0,0205	0,002478	0,0205	0,002478	0,0205	2026
м-р Аксаз, УУГ	6935	0,00000055	0,00002	0,00000055	0,00002	0,00000055	0,00002	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод	6936							2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Актау-Карьер №5								
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940							2026
м-р Кариман	6301	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	2026
м-р Кариман	6302	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	0,000017	0,00053	2026
м-р Кариман	6303	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	2026
м-р Кариман	6304	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	2026
м-р Кариман	6305	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	0,000001	0,0000162	2026
м-р Кариман	6306	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	2026
м-р Кариман	6307	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6308	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6309	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6310	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6311	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6312	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6313	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6314	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6315	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6316	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6317	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	0,000001	0,000044	2026
м-р Кариман	6326	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	0,00004865	0,001533	2026
м-р Кариман	6338	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6339	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6340	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6341	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6342	0,00004865	0,00035	0,00004865	0,00035	0,00004865	0,00035	2026
м-р Кариман	6358	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6362	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6363	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6364	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6365	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Кариман	6366			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6367			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Кариман	6368			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Кариман	6369			0,000005	0,000165	0,000005	0,000165	2026
м-р Кариман	6370			0,000013	0,000421	0,000013	0,000421	2026
м-р Кариман	6371			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
м-р Кариман	6372			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
м-р Кариман	6373			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Кариман	6374			0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	2026
м-р Кариман	6376			0,000408	0,012877	0,000408	0,012877	2026
м-р Кариман	6377			0,000707	0,0223	0,000707	0,0223	2026
м-р Кариман	6378			0,000049	0,001533	0,000049	0,001533	2026
м-р Кариман	6379			0,000049	0,001533	0,000049	0,001533	2026
м-р Кариман	6380			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
м-р Кариман	6381			0,000001	0,000045	0,000001	0,000045	2026
м-р Кариман	6382			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Кариман	6383			0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	2026
м-р Кариман	6941	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6942	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6943	0,000091	0,002867	0,000091	0,002867	0,000091	0,002867	2026
м-р Северный Кариман	6403	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Северный Кариман	6416	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Северный Кариман	6417	0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	2026
м-р Северный Кариман	6419	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	0,0000054	0,000172	2026
м-р Северный Кариман	6420	0,000025	0,000799	0,000025	0,000799	0,000025	0,000799	2026
м-р Северный Кариман	6422	0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	2026
площадка Есен	6812			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6813			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6814			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6815			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6816			0,0000046	0,000145	0,0000046	0,000145	2026
площадка Есен	6817			0,0000046	0,000145	0,0000046	0,000145	2026
площадка Есен	6818			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6819			0,000086	0,00271	0,000086	0,00271	2026
площадка Есен	6820			0,0000046	0,000145	0,0000046	0,000145	2026
площадка Есен	6821			0,0000059	0,000188	0,0000059	0,000188	2026
площадка Есен	6822			0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
площадка Есен	6827			0,0000059	0,000188	0,0000059	0,000188	2026
площадка Есен	6828			0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	6829			0,0000059	0,000188	0,0000059	0,000188	2026
площадка Есен	6830			0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
площадка Есен	6833			0,000467	0,014713	0,000467	0,014713	2026
площадка Есен	6834			0,0000018	0,000058	0,0000018	0,000058	2026
площадка Есен	6842			0,003824	0,002988	0,003824	0,002988	2026
площадка Есен	6843			0,000019	0,000425	0,000019	0,000425	2026
площадка Есен	6846			0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	2026
площадка Есен	6847			0,000029	0,00092	0,000029	0,00092	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0004	0,0045	0,0004	0,0045	0,0004	0,0045	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0004	0,0045	0,0004	0,0045	0,0004	0,0045	2026
Итого:		0,010230566	0,1890154	0,016439866	0,2670554	0,016439866	0,2670554	
Всего по загрязняющему веществу:		0,448515867	2,300284641	0,552834171	2,547287967	0,552834171	2,547287967	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0105	0,000333	0,0002715	0,000333	0,0002715	0,000333	0,0002715	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0106	0,01496	0,03274	0,01496	0,03274	0,01496	0,03274	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0107	0,01496	0,03274	0,01496	0,03274	0,01496	0,03274	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0108	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0109	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0110	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0111	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	0,01556	0,0923	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0130	0,000333	0,001474	0,000333	0,001474	0,000333	0,001474	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	0,00675	0,001775	0,00675	0,001775	0,00675	0,001775	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	0,00037	0,0000098	0,00037	0,0000098	0,00037	0,0000098	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	0,00037	0,0000918	0,00037	0,0000918	0,00037	0,0000918	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	0,0106707	0,0785564	2026
м-р Аксаз, УУГ	1011	0,000000001	0,000000039	0,000000001	0,000000039	0,000000001	0,000000039	2026
м-р Кариман	0325	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	2026
м-р Кариман	0326	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	2026
м-р Кариман	0327	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	2026
м-р Кариман	0328	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	0,01556	0,0554	2026
м-р Кариман	0330	0,00037	0,000492	0,00037	0,000492	0,00037	0,000492	2026
м-р Кариман	0331	0,00037	0,000492	0,00037	0,000492	0,00037	0,000492	2026
м-р Кариман	0389			0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	2026
м-р Северный Кариман	0412	0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	0806			0,01556	0,02703	0,01556	0,02703	2026
площадка Есен	0807			0,000333	0,000109	0,000333	0,000109	2026
площадка Есен	0808			0,000008	0,00007	0,000008	0,00007	2026
площадка Есен	0809			0,01556	0,02703	0,01556	0,02703	2026
площадка Есен	0810			0,000333	0,000109	0,000333	0,000109	2026
площадка Есен	0811			0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	2026
площадка Есен	0815			0,01556	0,02703	0,01556	0,02703	2026
площадка Есен	0816			0,000333	0,000109	0,000333	0,000109	2026
площадка Есен	0817			0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	2026
площадка Есен	0831			4E-10	0,00000003	4E-10	0,00000003	2026
Итого:		0,195316101	0,896625339	0,243019401	0,978632669	0,243019401	0,978632669	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6101	0,000007	0,00022	0,000007	0,00022	0,000007	0,00022	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6102	0,0000442	0,0014	0,0000442	0,0014	0,0000442	0,0014	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6103	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6104	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6105	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6106	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6107	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6108	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6111	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6122	0,000396	0,0125	0,000396	0,0125	0,000396	0,0125	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6123	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6124	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6126	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6134	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6135	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6136	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6137	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6145	0,000396	0,0125	0,000396	0,0125	0,000396	0,0125	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6146	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6147	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6150			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6151			0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6152			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6153			0,000002	0,000052	0,000002	0,000052	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6947	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	0,000006	0,00019	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, УПГ	6119	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
м-р Долинное, УПГ	6120	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	2026
м-р Долинное, УПГ	6121	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	0,0003964	0,012502	0,0003964	0,012502	0,0003964	0,012502	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	0,0000072	0,0002255	0,0000072	0,0002255	0,0000072	0,0002255	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	0,0000039	0,000124	0,0000039	0,000124	0,0000039	0,000124	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	0,0000016	0,00005	0,0000016	0,00005	0,0000016	0,00005	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	0,0000446	0,00141	0,0000446	0,00141	0,0000446	0,00141	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	0,000118	0,00372	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	0,0000039	0,000124	0,0000039	0,000124	0,0000039	0,000124	2026
м-р Аксаз, УУГ	6245			0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	2026
м-р Аксаз, УУГ	6247			0,000006	0,000183	0,000006	0,000183	2026
м-р Аксаз, УУГ	6248			0,000004	0,000118	0,000004	0,000118	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	0,00001	0,00028	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0000201	0,0006324	0,0000201	0,0006324	0,0000201	0,0006324	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	0,0000141	0,0004453	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6926	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6928	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	0,000000153	0,00000482	2026
м-р Аксаз, УУГ	6932	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
м-р Аксаз, УУГ	6933	0,001557	0,01286	0,001557	0,01286	0,001557	0,01286	2026
м-р Аксаз, УУГ	6934	0,001557	0,01286	0,001557	0,01286	0,001557	0,01286	2026
м-р Аксаз, УУГ	6935	0,00000034	0,000011	0,00000034	0,000011	0,00000034	0,000011	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940							2026
м-р Кариман	6301	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	2026
м-р Кариман	6302	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	0,000008	0,00026	2026
м-р Кариман	6303	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	2026
м-р Кариман	6304	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	2026
м-р Кариман	6305	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	0,0000003	0,0000079	2026
м-р Кариман	6306	0,0000478	0,00151	0,0000478	0,00151	0,0000478	0,00151	2026
м-р Кариман	6307	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6308	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6309	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6310	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6311	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6312	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6313	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6314	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6315	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6316	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	0,0000026	0,000083	2026
м-р Кариман	6317	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
м-р Кариман	6326	0,00002363	0,000745	0,00002363	0,000745	0,00002363	0,000745	2026
м-р Кариман	6338	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6339	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6340	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6341	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6342	0,00002363	0,00017	0,00002363	0,00017	0,00002363	0,00017	2026
м-р Кариман	6358	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6362	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6363	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6364	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Кариман	6365	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6366			0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6367			0,0000006	0,000019	0,0000006	0,000019	2026
м-р Кариман	6368			0,0000006	0,000019	0,0000006	0,000019	2026
м-р Кариман	6369			0,0000002	0,000052	0,0000002	0,000052	2026
м-р Кариман	6370			0,0000004	0,000132	0,0000004	0,000132	2026
м-р Кариман	6371			0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6372			0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6373			0,0000001	0,000019	0,0000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6374			0,0000002	0,000057	0,0000002	0,000057	2026
м-р Кариман	6376			0,000257	0,006255	0,000257	0,006255	2026
м-р Кариман	6377			0,0000001	0,000025	0,0000001	0,000025	2026
м-р Кариман	6378			0,000024	0,000745	0,000024	0,000745	2026
м-р Кариман	6379			0,000024	0,000745	0,000024	0,000745	2026
м-р Кариман	6380			0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6381			0,0000004	0,000014	0,0000004	0,000014	2026
м-р Кариман	6382			0,0000001	0,000019	0,0000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6383			0,0000002	0,000057	0,0000002	0,000057	2026
м-р Кариман	6941	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
м-р Кариман	6942	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
м-р Кариман	6943	0,0000572	0,001802	0,0000572	0,001802	0,0000572	0,001802	2026
м-р Северный Кариман	6403	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Северный Кариман	6416	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Северный Кариман	6417	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	2026
м-р Северный Кариман	6419	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	0,0000026	0,0000833	2026
м-р Северный Кариман	6420	0,0000123	0,000388	0,0000123	0,000388	0,0000123	0,000388	2026
м-р Северный Кариман	6422	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	2026
площадка Есен	6812			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6813			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6814			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6815			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6816			0,0000022	0,0000705	0,0000022	0,0000705	2026
площадка Есен	6817			0,0000022	0,0000705	0,0000022	0,0000705	2026
площадка Есен	6818			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6819			0,000042	0,00132	0,000042	0,00132	2026
площадка Есен	6820			0,0000022	0,0000705	0,0000022	0,0000705	2026
площадка Есен	6821			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026
площадка Есен	6822			0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
площадка Есен	6827			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	6828			0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
площадка Есен	6829			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026
площадка Есен	6830			0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
площадка Есен	6833			0,00000051	0,000016	0,00000051	0,000016	2026
площадка Есен	6834			0,0000006	0,000018	0,0000006	0,000018	2026
площадка Есен	6842			0,0024	0,00001	0,0024	0,00001	2026
площадка Есен	6843			0,000009	0,000206	0,000009	0,000206	2026
площадка Есен	6846			0,000014	0,000447	0,000014	0,000447	2026
площадка Есен	6847			0,000014	0,000447	0,000014	0,000447	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	2,25	0,0675	2,25	0,0675	2,25	0,0675	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	0,0001	0,0014	2026
Итого:		2,255416318	0,16147912	2,258464828	0,17983862	2,258464828	0,17983862	
Всего по загрязняющему веществу:		2,450732419	1,058104459	2,501484229	1,158471289	2,501484229	1,158471289	2026
0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0105	0,000431	0,000351	0,000431	0,000351	0,000431	0,000351	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0106	0,01936	0,0424	0,01936	0,0424	0,01936	0,0424	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0107	0,01936	0,0424	0,01936	0,0424	0,01936	0,0424	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0108	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0109	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0110	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0111	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	0,02013	0,1195	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0130	0,000431	0,001907	0,000431	0,001907	0,000431	0,001907	2026
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,0000811	0,0002	0,0000811	0,0002	0,0000811	0,0002	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	0,00873	0,002297	0,00873	0,002297	0,00873	0,002297	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	0,000479	0,00001267	0,000479	0,00001267	0,000479	0,00001267	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	0,000479	0,0001188	0,000479	0,0001188	0,000479	0,0001188	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,0000811	0,0002	0,0000811	0,0002	0,0000811	0,0002	2026
м-р Аксаз, УУГ	1008	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	2026
м-р Аксаз, УУГ	1009	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	2026
м-р Аксаз, УУГ	1010	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	0,0213413	0,1571127	2026
м-р Аксаз, УУГ	1011	0,000000001	0,000000051	0,000000001	0,000000051	0,000000001	0,000000051	2026
м-р Кариман	0325	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	2026
м-р Кариман	0326	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	2026
м-р Кариман	0327	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	2026
м-р Кариман	0328	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	0,02013	0,0717	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	0330	0,000479	0,000637	0,000479	0,000637	0,000479	0,000637	2026
м-р Кариман	0331	0,000479	0,000637	0,000479	0,000637	0,000479	0,000637	2026
м-р Кариман	0389			1,3E-09	0,000000042	1,3E-09	0,000000042	2026
м-р Северный Кариман	0412	0,000011	0,00008	0,000011	0,00008	0,000011	0,00008	2026
площадка Есен	0806			0,02013	0,035	0,02013	0,035	2026
площадка Есен	0807			0,000431	0,000141	0,000431	0,000141	2026
площадка Есен	0808			0,000011	0,00008	0,000011	0,00008	2026
площадка Есен	0809			0,02013	0,035	0,02013	0,035	2026
площадка Есен	0810			0,000431	0,000141	0,000431	0,000141	2026
площадка Есен	0811			0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	2026
площадка Есен	0815			0,02013	0,035	0,02013	0,035	2026
площадка Есен	0816			0,000431	0,000141	0,000431	0,000141	2026
площадка Есен	0817			0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	2026
площадка Есен	0831			3,1E-10	0,00000002	3,1E-10	0,00000002	2026
Итого:		0,275465101	1,327378621	0,337181103	1,433561683	0,337181103	1,433561683	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6101	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	0,000009	0,00028	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6102	0,0000572	0,001805	0,0000572	0,001805	0,0000572	0,001805	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6103	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6104	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6105	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6106	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6107	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6111	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6122	0,000513	0,01618	0,000513	0,01618	0,000513	0,01618	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6123	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6124	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6126	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6134	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6135	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6136	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6137	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6145	0,000513	0,01618	0,000513	0,01618	0,000513	0,01618	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6146	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6147	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6150			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6151			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Долинное, ГЗУ	6152			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6153			0,000003	0,000104	0,000003	0,000104	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6946	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6947	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	0,000012	0,00039	2026
м-р Долинное, УПГ	6119	0,000001	0,000025	0,000001	0,000025	0,000001	0,000025	2026
м-р Долинное, УПГ	6120	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	2026
м-р Долинное, УПГ	6121	0,000001	0,000025	0,000001	0,000025	0,000001	0,000025	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	0,000513	0,016179	0,000513	0,016179	0,000513	0,016179	2026
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	0,0000093	0,000292	0,0000093	0,000292	0,0000093	0,000292	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	0,0000051	0,00016	0,0000051	0,00016	0,0000051	0,00016	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	0,0000577	0,00182	0,0000577	0,00182	0,0000577	0,00182	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	0,0001527	0,00482	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	0,0000051	0,00016	0,0000051	0,00016	0,0000051	0,00016	2026
м-р Аксаз, УУГ	6245			0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	2026
м-р Аксаз, УУГ	6247			0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
м-р Аксаз, УУГ	6248			0,000002	0,000059	0,000002	0,000059	2026
м-р Аксаз, УУГ	6912	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	0,00001	0,00018	2026
м-р Аксаз, УУГ	6913	0,00003498	0,00110312	0,00003498	0,00110312	0,00003498	0,00110312	2026
м-р Аксаз, УУГ	6914	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	0,00001	0,00037	2026
м-р Аксаз, УУГ	6915	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	0,00002	0,00055	2026
м-р Аксаз, УУГ	6917	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	0,00004	0,00111	2026
м-р Аксаз, УУГ	6919	0,0000401	0,0012647	0,0000401	0,0012647	0,0000401	0,0012647	2026
м-р Аксаз, УУГ	6920	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	2026
м-р Аксаз, УУГ	6921	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	2026
м-р Аксаз, УУГ	6922	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	0,0000282	0,0008907	2026
м-р Аксаз, УУГ	6923	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026
м-р Аксаз, УУГ	6924	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026
м-р Аксаз, УУГ	6925	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026
м-р Аксаз, УУГ	6926	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026
м-р Аксаз, УУГ	6927	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026
м-р Аксаз, УУГ	6928	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	0,000000306	0,00000964	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, УУГ	6932	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
м-р Аксаз, УУГ	6933	0,000779	0,00643	0,000779	0,00643	0,000779	0,00643	2026
м-р Аксаз, УУГ	6934	0,000779	0,00643	0,000779	0,00643	0,000779	0,00643	2026
м-р Аксаз, УУГ	6935	0,00000017	0,000005	0,00000017	0,000005	0,00000017	0,000005	2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939							2026
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940							2026
м-р Кариман	6301	0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	2026
м-р Кариман	6302	0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	0,000011	0,00034	2026
м-р Кариман	6303	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	2026
м-р Кариман	6304	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	2026
м-р Кариман	6305	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	0,0000003	0,0000102	2026
м-р Кариман	6306	0,0000619	0,001952	0,0000619	0,001952	0,0000619	0,001952	2026
м-р Кариман	6307	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6308	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6309	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6310	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6311	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6312	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6313	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6314	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6315	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6316	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6317	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	0,000001	0,000027	2026
м-р Кариман	6326	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	0,0000306	0,000964	2026
м-р Кариман	6338	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6339	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6340	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6341	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6342	0,0000306	0,00022	0,0000306	0,00022	0,0000306	0,00022	2026
м-р Кариман	6358	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Кариман	6362	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6363	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6364	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6365	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Кариман	6366			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6367			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Кариман	6368			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Кариман	6369			0,000003	0,000104	0,000003	0,000104	2026
м-р Кариман	6370			0,000008	0,000264	0,000008	0,000264	2026
м-р Кариман	6371			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6372			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6373			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Кариман	6374			0,000004	0,000113	0,000004	0,000113	2026
м-р Кариман	6376			0,000198	0,008094	0,000198	0,008094	2026
м-р Кариман	6377			0,000444	0,014017	0,000444	0,014017	2026
м-р Кариман	6378			0,000031	0,000964	0,000031	0,000964	2026
м-р Кариман	6379			0,000031	0,000964	0,000031	0,000964	2026
м-р Кариман	6380			0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
м-р Кариман	6381			0,000001	0,000028	0,000001	0,000028	2026
м-р Кариман	6382			0,000001	0,000038	0,000001	0,000038	2026
м-р Кариман	6383			0,000004	0,000113	0,000004	0,000113	2026
м-р Кариман	6941	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6942	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2026
м-р Кариман	6943	0,0000442	0,001392	0,0000442	0,001392	0,0000442	0,001392	2026
м-р Северный Кариман	6403	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Северный Кариман	6416	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Северный Кариман	6417	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	2026
м-р Северный Кариман	6419	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	0,0000034	0,000108	2026
м-р Северный Кариман	6420	0,0000159	0,000502	0,0000159	0,000502	0,0000159	0,000502	2026
м-р Северный Кариман	6422	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	0,000003	0,000099	2026
площадка Есен	6812			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026
площадка Есен	6813			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026
площадка Есен	6814			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026
площадка Есен	6815			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026
площадка Есен	6816			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026
площадка Есен	6817			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026
площадка Есен	6818			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026
площадка Есен	6819			0,000054	0,0017	0,000054	0,0017	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	6820			0,0000029	0,000091	0,0000029	0,000091	2026
площадка Есен	6821			0,0000037	0,000118	0,0000037	0,000118	2026
площадка Есен	6822			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
площадка Есен	6827			0,0000037	0,000118	0,0000037	0,000118	2026
площадка Есен	6828			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
площадка Есен	6829			0,0000037	0,000118	0,0000037	0,000118	2026
площадка Есен	6830			0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2026
площадка Есен	6833			0,000293	0,009248	0,000293	0,009248	2026
площадка Есен	6834			0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
площадка Есен	6842			0,0012	0,00094	0,0012	0,00094	2026
площадка Есен	6843			0,000012	0,00027	0,000012	0,00027	2026
площадка Есен	6846			0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	2026
площадка Есен	6847			0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	0,0003	0,0028	0,0003	0,0028	0,0003	0,0028	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	0,0003	0,0028	0,0003	0,0028	0,0003	0,0028	2026
Итого:		0,004948686	0,10542936	0,007582686	0,15331436	0,007582686	0,15331436	
Всего по загрязняющему веществу:		0,280413787	1,432807981	0,344763789	1,586876043	0,344763789	1,586876043	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Кариман	0347	0,000000054	0,000000445	0,000000054	0,000000445	0,000000054	0,000000445	2026
м-р Кариман	0383	0,0000015	0,000000445	0,0000015	0,000000445	0,0000015	0,000000445	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,000000333	0,000000445	0,000000333	0,000000445	0,000000333	0,000000445	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,000000054	0,000000445	0,000000054	0,000000445	0,000000054	0,000000445	2026
площадка Есен	0812			0,00000033	0,00000877	0,00000033	0,00000877	2026
площадка Есен	0821			5,417E-08	0,00000312	5,417E-08	0,00000312	2026
площадка Есен	0822			0,00000011	0,00000134	0,00000011	0,00000134	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,000000613	0,000005782	0,000000613	0,000005782	0,000000613	0,000005782	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,000000613	0,000005782	0,000000613	0,000005782	0,000000613	0,000005782	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,000001167	0,000004857	0,000001167	0,000004857	0,000001167	0,000004857	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,000000907	0,000004857	0,000000907	0,000004857	0,000000907	0,000004857	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,00000143	0,000005676	0,00000143	0,000005676	0,00000143	0,000005676	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,000000613	0,000005155	0,000000613	0,000005155	0,000000613	0,000005155	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,000000613	0,000005155	0,000000613	0,000005155	0,000000613	0,000005155	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,000000417	0,000002928	0,000000417	0,000002928	0,000000417	0,000002928	2026
Итого:		0,000008314	0,000041972	8,80817E-06	0,000051188	8,80817E-06	0,000051188	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000008314	0,000041972	8,80817E-06	0,000051188	8,80817E-06	0,000051188	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0906, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,000493	0,0009	0,000493	0,0009	0,000493	0,0009	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,000493	0,0009	0,000493	0,0009	0,000493	0,0009	2026
Итого:		0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	0,000986	0,0018	2026
1023, 2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Аксаз, УУГ	6215	0,065234	2,057227	0,065234	2,057227	0,065234	2,057227	2026
м-р Аксаз, УУГ	6216	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	2026
м-р Аксаз, УУГ	6217	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	2026
м-р Аксаз, УУГ	6218	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	0,005182	0,163427	2026
м-р Аксаз, УУГ	6220	0,048149	1,518416	0,048149	1,518416	0,048149	1,518416	2026
м-р Аксаз, УУГ	6244	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	0,006885	0,217136	2026
Итого:		0,137517	4,336769	0,137517	4,336769	0,137517	4,336769	
Всего по загрязняющему веществу:		0,137517	4,336769	0,137517	4,336769	0,137517	4,336769	2026
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Аксаз, УУГ	6931	0,47476	0,00058	0,47476	0,00058	0,47476	0,00058	2026
м-р Кариман	6327	1,183	0,0917	1,183	0,0917	1,183	0,0917	2026
Итого:		1,65776	0,09228	1,65776	0,09228	1,65776	0,09228	
Всего по загрязняющему веществу:		1,65776	0,09228	1,65776	0,09228	1,65776	0,09228	2026
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,00167	0,0031	0,00167	0,0031	0,00167	0,0031	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,00167	0,0031	0,00167	0,0031	0,00167	0,0031	2026
Итого:		0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	0,00334	0,0062	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Кариман	0347	0,000625	0,004854	0,000625	0,004854	0,000625	0,004854	2026
м-р Кариман	0383	0,015	0,004045	0,015	0,004045	0,015	0,004045	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,003333333	0,004045	0,003333333	0,004045	0,003333333	0,004045	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,000625	0,004854	0,000625	0,004854	0,000625	0,004854	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

площадка Есен	0812			0,00333	0,0079716	0,00333	0,0079716	2026
площадка Есен	0821			0,000625	0,0033978	0,000625	0,0033978	2026
площадка Есен	0822			0,00125	0,0014562	0,00125	0,0014562	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,006133333	0,05256	0,006133333	0,05256	0,006133333	0,05256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,006133333	0,05256	0,006133333	0,05256	0,006133333	0,05256	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,011666667	0,04415	0,011666667	0,04415	0,011666667	0,04415	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,009066667	0,04415	0,009066667	0,04415	0,009066667	0,04415	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,0143	0,0516	0,0143	0,0516	0,0143	0,0516	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,006133333	0,046865	0,006133333	0,046865	0,006133333	0,046865	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,006133333	0,046865	0,006133333	0,046865	0,006133333	0,046865	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,004166667	0,026615	0,004166667	0,026615	0,004166667	0,026615	2026
Итого:		0,083316666	0,383163	0,088521666	0,3959886	0,088521666	0,3959886	
Всего по загрязняющему веществу:		0,083316666	0,383163	0,088521666	0,3959886	0,088521666	0,3959886	2026
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,000637	0,0012	0,000637	0,0012	0,000637	0,0012	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,000637	0,0012	0,000637	0,0012	0,000637	0,0012	2026
Итого:		0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	
Всего по загрязняющему веществу:		0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	0,001274	0,0024	2026
1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0132	0,000192	0,0004	0,000192	0,0004	0,000192	0,0004	2026
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	0,000192	0,0004	0,000192	0,0004	0,000192	0,0004	2026
Итого:		0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	0,000384	0,0008	2026
1715, Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ	0113	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	2026
Итого:		4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	
Всего по загрязняющему веществу:		4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	2026
2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Аксаз, УУГ	1012	0,0008	0,0051	0,0008	0,0051	0,0008	0,0051	2026
Итого:		0,0008	0,0051	0,0008	0,0051	0,0008	0,0051	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

Неорганизованные источники								
м-р Аксаз, УУГ	6916	0,0015566	0,04909	0,0015566	0,04909	0,0015566	0,04909	2026
м-р Аксаз, УУГ	6918	0,0139	0,1776	0,0139	0,1776	0,0139	0,1776	2026
м-р Аксаз, УУГ	6929	0,000444	0,01402	0,000444	0,01402	0,000444	0,01402	2026
м-р Аксаз, УУГ	6930	0,000111	0,0035	0,000111	0,0035	0,000111	0,0035	2026
Итого:		0,0160116	0,24421	0,0160116	0,24421	0,0160116	0,24421	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0168116	0,24931	0,0168116	0,24931	0,0168116	0,24931	2026
2752, Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	0,75	0,0225	0,75	0,0225	0,75	0,0225	2026
Итого:		0,75	0,0225	0,75	0,0225	0,75	0,0225	
Всего по загрязняющему веществу:		0,75	0,0225	0,75	0,0225	0,75	0,0225	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
Организованные источники								
м-р Кариман	0347	0,015	0,12135	0,015	0,12135	0,015	0,12135	2026
м-р Кариман	0383	0,3625	0,09708	0,3625	0,09708	0,3625	0,09708	2026
м-р Северный Кариман	0417	0,080555556	0,09708	0,080555556	0,09708	0,080555556	0,09708	2026
м-р Северный Кариман	0418	0,015	0,12135	0,015	0,12135	0,015	0,12135	2026
площадка Есен	0812			0,08055556	0,1913184	0,08055556	0,1913184	2026
площадка Есен	0821			0,015	0,084945	0,015	0,084945	2026
площадка Есен	0822			0,03	0,036405	0,03	0,036405	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	0,148222222	1,26144	0,148222222	1,26144	0,148222222	1,26144	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	0,148222222	1,26144	0,148222222	1,26144	0,148222222	1,26144	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	0,281944444	1,0596	0,281944444	1,0596	0,281944444	1,0596	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	0,219111111	1,0596	0,219111111	1,0596	0,219111111	1,0596	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	0,345583333	1,2384	0,345583333	1,2384	0,345583333	1,2384	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	0,148222222	1,12476	0,148222222	1,12476	0,148222222	1,12476	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	0,148222222	1,12476	0,148222222	1,12476	0,148222222	1,12476	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	0,100694444	0,63876	0,100694444	0,63876	0,100694444	0,63876	2026
Итого:		2,013277776	9,20562	2,138833336	9,5182884	2,138833336	9,5182884	
Неорганизованные источники								
м-р Долинное, ГЗУ	6944	0,000006	0,0001	0,000006	0,0001	0,000006	0,0001	2026
м-р Долинное, ГЗУ	6945	0,00000558	0,0000985	0,00000558	0,0000985	0,00000558	0,0000985	2026
Итого:		0,00001158	0,0001985	0,00001158	0,0001985	0,00001158	0,0001985	
Всего по загрязняющему веществу:		2,013289356	9,2058185	2,138844916	9,5184869	2,138844916	9,5184869	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

2902, Взвешенные частицы (116)								
Не организованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	2026
Итого:		0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	0,1284	0,00385	2026
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Не организованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	0,0001307	0,000268	2026
Итого:		0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	0,0002614	0,000536	2026
2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
Не организованные источники								
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6901	0,0105	0,000378	0,0105	0,000378	0,0105	0,000378	2026
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6902	0,0105	0,000378	0,0105	0,000378	0,0105	0,000378	2026
Итого:		0,021	0,000756	0,021	0,000756	0,021	0,000756	
Всего по загрязняющему веществу:		0,021	0,000756	0,021	0,000756	0,021	0,000756	2026
Всего по объекту:		285,2474889	908,0253891	339,1145019	1030,087136	339,1145019	1030,087136	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		276,4657957	823,4735808	327,5639142	891,4309672	327,5639142	891,4309672	
Итого по неорганизованным источникам:		8,78169318	84,55180834	11,55058775	138,6561688	11,55058775	138,6561688	
в том числе факелы**								
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	2026
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	1,609388016	0,417153374	1,609388016	0,417153374	1,609388016	0,417153374	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210	0,4021248	0,173717914	0,4021248	0,173717914	0,4021248	0,173717914	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,0083916	0,264637498	0,0083916	0,264637498	0,0083916	0,264637498	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	0,19606125	0,050819076	0,19606125	0,050819076	0,19606125	0,050819076	2026
м-р Кариман V6	0329	0,240042437	0,103698333	0,240042437	0,103698333	0,240042437	0,103698333	2026
м-р Кариман V7	0329	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	2026
м-р Кариман V8	0329	1,182036542	0,510639786	1,182036542	0,510639786	1,182036542	0,510639786	2026
м-р Северный Кариман V7	0432	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	0,010537253	0,332302804	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Северный Кариман V8	0432	0,490999214	0,127266996	0,490999214	0,127266996	0,490999214	0,127266996	2026
Итого:		4,160655618	2,440585475	4,160655618	2,440585475	4,160655618	2,440585475	2026
Всего по загрязняющему веществу:		4,160655618	2,440585475	4,160655618	2,440585475	4,160655618	2,440585475	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	2026
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	0,261525553	0,067787423	0,261525553	0,067787423	0,261525553	0,067787423	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210	0,06534528	0,028229161	0,06534528	0,028229161	0,06534528	0,028229161	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,001363635	0,043003593	0,001363635	0,043003593	0,001363635	0,043003593	2026
м-р Кариман V6	0329	0,039006896	0,016850979	0,039006896	0,016850979	0,039006896	0,016850979	2026
м-р Кариман V7	0329	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	2026
м-р Кариман V8	0329	0,192080938	0,049787379	0,192080938	0,049787379	0,192080938	0,049787379	2026
м-р Северный Кариман V7	0432	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	0,001712304	0,053999206	2026
м-р Северный Кариман V8	0432	0,079787372	0,020680887	0,079787372	0,020680887	0,079787372	0,020680887	2026
Итого:		0,644246586	0,38833704	0,644246586	0,38833704	0,644246586	0,38833704	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,644246586	0,38833704	0,644246586	0,38833704	0,644246586	0,38833704	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	1,34115668	0,347627811	1,34115668	0,347627811	1,34115668	0,347627811	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210	0,335104	0,144764928	0,335104	0,144764928	0,335104	0,144764928	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,006993	0,220531248	0,006993	0,220531248	0,006993	0,220531248	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	0,1307075	0,033879384	0,1307075	0,033879384	0,1307075	0,033879384	2026
м-р Кариман V6	0329	0,200035364	0,086415277	0,200035364	0,086415277	0,200035364	0,086415277	2026
м-р Кариман V7	0329	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	2026
м-р Кариман V8	0329	0,985030452	0,255319893	0,985030452	0,255319893	0,985030452	0,255319893	2026
м-р Северный Кариман V7	0432	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	0,008781044	0,276919004	2026
м-р Северный Кариман V8	0432	0,409166012	0,10605583	0,409166012	0,10605583	0,409166012	0,10605583	2026
Итого:		3,43453614	2,025351383	3,43453614	2,025351383	3,43453614	2,025351383	2026
Всего по загрязняющему веществу:		3,43453614	2,025351383	3,43453614	2,025351383	3,43453614	2,025351383	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113							2026
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	1,387346084	0,359600105	1,387346084	0,359600105	1,387346084	0,359600105	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210							2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,0033	0,1	0,0033	0,1	0,0033	0,1	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	0,095240306	0,024686287	0,095240306	0,024686287	0,095240306	0,024686287	2026
м-р Кариман V6	0329							2026
м-р Кариман V7	0329							2026
м-р Северный Кариман V7	0432							2026
Итого:		1,48588639	0,484286392	1,48588639	0,484286392	1,48588639	0,484286392	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,48588639	0,484286392	1,48588639	0,484286392	1,48588639	0,484286392	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	0,001149435	0,000297934	0,001149435	0,000297934	0,001149435	0,000297934	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210		0,00009		0,00009		0,00009	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	8,11173E-05	2,10256E-05	8,11173E-05	2,10256E-05	8,11173E-05	2,10256E-05	2026
м-р Кариман V6	0329	0,000000237	0,00000747	0,000000237	0,00000747	0,000000237	0,00000747	2026
Итого:		0,00123079	0,000416429	0,00123079	0,000416429	0,00123079	0,000416429	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,00123079	0,000416429	0,00123079	0,000416429	0,00123079	0,000416429	2026
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	2026
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	13,4115668	3,476278115	13,4115668	3,476278115	13,4115668	3,476278115	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210	3,35104	1,44764928	3,35104	1,44764928	3,35104	1,44764928	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,06993	2,20531248	0,06993	2,20531248	0,06993	2,20531248	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	1,307075	0,33879384	1,307075	0,33879384	1,307075	0,33879384	2026
м-р Кариман V6	0329	2,00035364	0,864152772	2,00035364	0,864152772	2,00035364	0,864152772	2026
м-р Кариман V7	0329	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	2026
м-р Кариман V8	0329	9,85030452	2,553198932	9,85030452	2,553198932	9,85030452	2,553198932	2026
м-р Северный Кариман V7	0432	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	0,08781044	2,769190036	2026
м-р Северный Кариман V8	0432	4,09166012	1,060558303	4,09166012	1,060558303	4,09166012	1,060558303	2026
Итого:		34,3453614	20,25351383	34,3453614	20,25351383	34,3453614	20,25351383	2026
Всего по загрязняющему веществу:		34,3453614	20,25351383	34,3453614	20,25351383	34,3453614	20,25351383	2026
0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V7	0113	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	2026
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	0,33528917	0,086906953	0,33528917	0,086906953	0,33528917	0,086906953	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V6	0210	0,083776	0,036191232	0,083776	0,036191232	0,083776	0,036191232	2026
м-р Аксаз, ГЗУ V7	0210	0,00174825	0,055132812	0,00174825	0,055132812	0,00174825	0,055132812	2026

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

м-р Аксаз, ГЗУ V8	0210	0,032676875	0,008469846	0,032676875	0,008469846	0,032676875	0,008469846	2026
м-р Кариман V6	0329	0,050008841	0,021603819	0,050008841	0,021603819	0,050008841	0,021603819	2026
м-р Кариман V7	0329	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	2026
м-р Кариман V8	0329	0,246257613	0,063829973	0,246257613	0,063829973	0,246257613	0,063829973	2026
м-р Северный Кариман V7	0432	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	0,002195261	0,069229751	2026
м-р Северный Кариман V8	0432	0,102291503	0,026513958	0,102291503	0,026513958	0,102291503	0,026513958	2026
Итого:		0,858634035	0,506337846	0,858634035	0,506337846	0,858634035	0,506337846	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,858634035	0,506337846	0,858634035	0,506337846	0,858634035	0,506337846	2026
1715, Метантиол (Метилмеркаптан) (339)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
м-р Долинное, ГЗУ V8	0113	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	2026
Итого:		4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	2026
Всего по загрязняющему веществу:		4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	4,53272E-05	1,17488E-05	2026
Всего по факелам:		44,93059629	26,09884014	44,93059629	26,09884014	44,93059629	26,09884014	2026

7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО УМЕНЬШЕНИЮ ВЫБРОСОВ В АТМОСФЕРУ

ТОО «Емир-Ойл» на период нормирования не планировало разработку специальных мероприятий по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными правилами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования проектируемого объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия, включают:

- расположение объектов как источников выбросов загрязняющих веществ с учетом розы ветров;
- организация движения транспорта и другой техники по территориям месторождений и других производственных объектов;

Технологические мероприятия включают:

- применение при добыче нефти герметизированной системы сбора и транспортировки нефти и газа на месторождениях;
- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;
- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;

- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

- все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на срабатывание при определенном давлении, выброс углеводородов в атмосферу происходит только при превышении установленного нормативами давления;
- ежегодно на предприятии проводится капитальный ремонт нефтепроводов с целью избежания утечек нефти;
- производится утилизация газа на месторождениях предприятия с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и воды и котельных;
- для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к загрязнению атмосферного воздуха, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов ТОО «Емир-Ойл», организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- для улучшения условий рассеивания и уменьшения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы дымовые трубы котельных предусмотрены высотой не менее 15-30 м;
- проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов ПДВ и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблице 3.7 (по форме Приложения 4 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом МООС от 16 апреля 2012 г. с изменениями от 11.12.2013 г.).

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации производственных объектов ТОО «Емир-Ойл».

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»



Ли Чан

2026 г.

Таблица 3.7 - План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов
НДВ

№ ИЗА	Наименование источ- ника выброса ЗВ	Наименование мероприятий	Сроки выполнения, кв.,год		Затраты на реализацию мероприятий, тыс.тенге		Код ЗВ	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ			
			начало	окон- чание	капита- ловлож.	основ. деят-ть			до мероприятия		после мероприятия	
									г/сек	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгностное												
0101	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,239300	7,50520	0,239300	7,505200
							0304	Азота оксид	0,03890	1,22000	0,038900	1,220000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00085	0,0266	0,000849	0,026622
							0337	Углерода оксид	0,07530	2,36160	0,075300	2,361600
							0410	Метан	0,07530	2,36160	0,075300	2,361600
0101	Печь для отопления (ВП)	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00020	0,00630	0,000200	0,006300
							0304	Азота оксид	3,1E-05	9,7E-04	0,000031	0,000972
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00002	0,0005	0,000017	0,000532
							0337	Углерода оксид	0,00150	0,04700	0,001500	0,047000
							0410	Метан	0,00150	0,04700	0,001500	0,047000
	Аксаз	Аксаз										
0201	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,005300	0,06870	0,005300	0,068700
							0304	Азота оксид	0,00090	0,01170	0,000900	0,011700
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00002	0,0003	0,000021	0,000278
							0337	Углерода оксид	0,00790	0,10240	0,007900	0,102400
							0410	Метан	0,00790	0,10240	0,007900	0,102400
0211	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства		0301	Азота диоксид	0,04790	0,12420	0,047900	0,124200
							0304	Азота оксид	7,8E-03	2,0E-02	0,007788	0,020186

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

		собственные нужды в печах подогрева			пред-я		0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00006	0,0002	0,000064	0,000167
							0337	Углерода оксид	0,02380	0,06170	0,023800	0,061700
							0410	Метан	0,02380	0,06170	0,023800	0,061700
Кариман												
0301	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,059600	1,86920	0,059600	1,869200
							0304	Азота оксид	0,00970	0,30420	0,009700	0,304200
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,000366	0,011465
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
							0410	Метан	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
0303	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,05960	1,86920	0,059600	1,869200
							0304	Азота оксид	9,7E-03	3,0E-01	0,009691	0,303941
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,000366	0,011465
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
							0410	Метан	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
0305	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,059600	1,86920	0,059600	1,869200
							0304	Азота оксид	0,00970	0,30420	0,009700	0,304200
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,000366	0,011465
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
							0410	Метан	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
0307	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,05960	1,86920	0,059600	1,869200
							0304	Азота оксид	9,7E-03	3,0E-01	0,009691	0,303941
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0115	0,000366	0,011465
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
							0410	Метан	0,02660	0,83430	0,026600	0,834300
0309	Печь подогрева УН-0,2 скв.2	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0311	Печь подогрева УН-0,2 скв.3	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0313	Печь подогрева УН-0,2 скв.4	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0315	Печь подогрева УН-0,2 скв.7	Утилизация газа с использованием на	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

		собственные нужды в печах подогрева			пред-я		0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0317	Печь подогрева УН-0,2 скв.8	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0319	Печь подогрева УН-0,2 скв.10	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0321	Печь подогрева УН-0,2 скв.11	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,006600	0,000000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,001077	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,000122	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
0323	Печь подогрева УН-0,2 скв.124	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,006600	0,000000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,001077	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,000122	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
0337	Печь подогрева УН-0,2 скв.118	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,006600	0,000000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,001077	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,000122	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
0339	Печь подогрева УН-0,2 скв.119	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,006600	0,000000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,001077	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,000122	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
0341	Печь подогрева УН-0,2 скв.120	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,00000	0,006600	0,000000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	0,0E+00	0,001077	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0000	0,000122	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
							0410	Метан	0,00890	0,00000	0,008900	0,000000
0343	Печь подогрева УН-0,2 скв.121	Утилизация газа с использованием на собственные нужды	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

		в печах подогрева					0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0350	Печь подогрева УН-0,2 скв.117	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0359	Печь подогрева УН-0,2 скв.113	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0361	Печь подогрева УН-0,2 скв.116	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0363	Печь подогрева УН-0,2 скв.12	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0365	Печь подогрева УН-0,2 скв.13	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0375	Печь подогрева УН-0,2 на ГЗУ возле спутника	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0378	Печь подогрева УН-0,2 на ГЗУ возле гребенки	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,006600	0,207000
							0304	Азота оксид	1,1E-03	3,4E-02	0,001077	0,033778
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,000122	0,003822
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,008900	0,279100
0380	Печь подогрева ПП-0,63	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,05960	0,00000	0,059600	0,000000
							0304	Азота оксид	9,7E-03	0,0E+00	0,009691	0,000000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00037	0,0000	0,000366	0,000000
							0337	Углерода оксид	0,02660	0,00000	0,026600	0,000000

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

							0410	Метан	0,02660	0,00000	0,026600	0,000000
Северный Кариман												
0401	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0403	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0405	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0407	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0409	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0411	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0413	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0415	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0417	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0419	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0421	Печь подогрева УН-0,2 скв.1	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,20700	0,00660	0,20700
							0304	Азота оксид	0,00108	0,03378	0,00108	0,03378
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0038	0,00012	0,00382
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
							0410	Метан	0,00890	0,27910	0,00890	0,27910
0422	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,10260	0,00660	0,10260
							0304	Азота оксид	0,00108	0,01675	0,00108	0,01675
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0019	0,00012	0,00190
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,13840	0,00890	0,13840
							0410	Метан	0,00890	0,13840	0,00890	0,13840
0423	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00660	0,10260	0,00660	0,10260
							0304	Азота оксид	0,00108	0,01675	0,00108	0,01675
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,00012	0,0019	0,00012	0,00190
							0337	Углерода оксид	0,00890	0,13840	0,00890	0,13840
							0410	Метан	0,00890	0,13840	0,00890	0,13840
0424	Печь подогрева УН-0,2	Утилизация газа с использованием на собственные нужды в печах подогрева	1 квар. 2026 года	4 квар. 2026 года	собств. средства пред-я		0301	Азота диоксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
							0304	Азота оксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
							0330	Сернистый газ (Оксид серы)	0,0000	0,0000	0,00000	0,00000
							0337	Углерода оксид	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
							0410	Метан	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

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

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов Казгидромета. В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно РД 52.04.52-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I и II режимы работы предприятия, обеспечивающие уменьшение выброса каждого загрязняющего вещества:

- первый режим – до 5-20%;
- второй режим – до 10-20%.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий.

По I режиму работы:

осуществление организационных мероприятий, связанных с особым контролем работы всех технологических процессов и оборудования:

- усиление контроля за работой КИПиА, в первую очередь, на сливно-наливных операциях в резервуарных парках, на печах подогрева нефти и воды, в котельных, газовых турбинах;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов;
- запрет работы оборудования в форсированном режиме;
- прекращение ремонтных работ и работ по пуску оборудования во время планово-предупредительных работ;
- прекращение испытания оборудования с целью изменения технологических режимов работы;
- запрет на продувки технологического оборудования;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм;
- запрещение работы сварочных агрегатов, производства ремонтных работ, связанных с повышенным выделением загрязняющих веществ;

Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 5-20 %.

По II режиму работы:

– мероприятия по II режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I режим работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Мероприятия по II режиму НМУ приведут к необходимому сокращению приземных концентраций.

По III режиму работы:

– мероприятия по III режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения или прекращения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проводятся все организационно-технические мероприятия, предусмотренные на I и II режимах работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности котельных, печей отопления, газовых турбин ГПЭС;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

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

Эффективность разработанных мероприятий для каждого источника соответственно для 3-х режимов НМУ представлена в таблице 3.8.

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.

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

Таблица 3.8 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
98 д/год 12 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 180 д/год 24 ч/сут 360	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0132	4913 / 5492	Площадка 1	3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.0000131	0.00001048	20	
	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0101	4962 / 5434		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.1352	0.10816	20	
	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0103	4963 / 5436		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.02075	0.0166	20	
	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	1.619925269	1.2959402152	20	
	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0120	4963 / 5437		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.01658	0.013264	20	
м-р	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	0128	4913 /	9	0.3	3.61	0.2551765 /	240 /	0.1352	0.10816	20			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 98	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	диоксид) (4)		5492									
д/год 12 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азотная кислота (5)	0132	4913 / 5492		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.0005	0.0004	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Аммиак (32) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0101	4962 / 5434		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.0000492 0.02197	0.00003936 0.017576	20 20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0103	4963 / 5436		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.00337	0.002696	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	0.263237857	0.2105902856	20
180 д/год	м-р Долинное,	Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0120	4963 / 5437		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.002694	0.0021552	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год	ГЗУ (1) м-р Долинное, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0128	4913 / 5492		9	0.3	3.61	0.2551765 / 0.2551765	240 / 240	0.02197	0.017576	20	
98 д/год 12 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0132	4913 / 5492		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000132	0.0001056	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Серная кислота (517) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	0.0000267 1.349937724	0.00002136 1.0799501792	20 20	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0101	4962 / 5434		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.02564	0.020512	20	
360 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0103	4963 / 5436		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.00566	0.004528	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	1.387346084	1.1098768672	20
ч/сут 180 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0120	4963 / 5437		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.00897	0.007176	20
ч/сут 360 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0128	4913 / 5492		9	0.3	3.61	0.2551765 / 0.2551765	240 / 240	0.02564	0.020512	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	0.0011494352	0.0009195481	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6946	0/0				1.5			0.000003	0.0000024	20
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0101	4962 /		9	0.3	2.18	0.1540955 /	240 /	0.0409	0.03272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5434					0.1540955	240			
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0103	4963 / 5436		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.00903	0.007224	20
д/год 24 ч/сут 180	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	13.49937724	10.799501792	20
д/год 24 ч/сут 360	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0120	4963 / 5437		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.01433	0.011464	20
д/год 24 ч/сут 360	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0128	4913 / 5492		9	0.3	3.61	0.2551765 / 0.2551765	240 / 240	0.0409	0.03272	20
д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0101	4962 / 5434		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.0409	0.03272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0103	4963 / 5436		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.00903	0.007224	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	0.337484431	0.2699875448	20
ч/сут 180 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0120	4963 / 5437		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.01433	0.011464	20
ч/сут 360 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0128	4913 / 5492		9	0.3	3.61	0.2551765 / 0.2551765	240 / 240	0.0409	0.03272	20
ч/сут 1 д/год 0.09	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0102	4962 / 5434		0.8	0.4	0.4	0.0502656 / 0.0502656	30/30	0.236489	0.1891912	20
ч/сут 1	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	0104	4963 /		0.8	0.4	0.4	0.0502656 /	30/30	0.236489	0.1891912	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 0.09	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5436					0.0502656					
ч/сут 14	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0105	4917 /		4	0.1	1.41	0.0110741 /	30/30	0.142	0.1136	20	
д/год 1	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5487					0.0110741					
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0106	4917 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	6.38	5.104	20	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5486					0.0026704					
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0107	4917 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	6.38	5.104	20	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5487					0.0026704					
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0108	4917 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	6.63	5.304	20	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5487					0.0026704					
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0109	4918 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	6.63	5.304	20	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5486					0.0026704					

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0110	4916 / 5488		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	6.63	5.304	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0111	4917 / 5485		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	6.63	5.304	20
ч/сут 1 д/год ч/ сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0112	4912 / 5481		2.5	0.08	0.84	0.0042223 / 0.0042223	30/30	0.236489	0.1891912	20
ч/сут 1 д/год 0.5	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0121	4948 / 5433		4	0.04	8.28	0.010405 / 0.010405	30/30	0.014781	0.0118248	20
ч/сут 1 д/год 0.5	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0122	4945 / 5431		4	0.04	3.34	0.0041972 / 0.0041972	30/30	0.591222	0.4729776	20
ч/сут 1	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	0123	4952 /		4	0.04	4.61	0.0057931 /	30/30	0.236489	0.1891912	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год ч/ сут 1 д/год 0.09 ч/сут 14 д/год 1 ч/сут 1 д/год ч/ сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24	Долинное, ГЗУ (1) м-р Долинное, ГЗУ (1) м-р Долинное, ГЗУ (1) м-р Долинное, ГЗУ (1) м-р Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	 0129 0130 0131 6101 6102	5437 4914 / 5492 4917 / 5487 4954 / 5428 4914 / 5494 4914 / 5494	 2/2 2/2	 2 2	 0.8 4 0.1 0.08 1.5	 309 1.41 1.11 1.5	0.0057931 0.1516804 / 0.1516804 0.0110741 / 0.0110741 0.0055795 / 0.0055795 30/30 30/30 30/30	 0.236489 0.142 5.045098 0.00291 0.1078	 0.1891912 0.1136 4.0360784 0.002328 0.08624	 20 20 20 20 20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6103	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6104	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6105	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6106	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6107	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	6108	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6111	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0011	0.00088	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6122	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.16898	0.135184	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6123	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0006	0.00048	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6124	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0503	0.04024	20	
д/год 92 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6126	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.00027	0.000216	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6134	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6135	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6136	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6137	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6145	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.16898	0.135184	20	
ч/сут 92	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	6146	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0006	0.00048	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5494										
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6147	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0503	0.04024	20		
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6150	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000395	0.000316	20		
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6151	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000197	0.0001576	20		
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6152	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000395	0.000316	20		
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6153	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.001086	0.0008688	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6944	0/0				1.5			0.02921	0.023368	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6945	0/0				1.5			0.00002	0.000016	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6946	0/0				1.5			0.003843	0.0030744	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6947	0/0				1.5			0.004029	0.0032232	20	
ч/сут 14 д/год 1	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0105	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.0525	0.042	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	0106	4917 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	2.36	1.888	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	0107	5486		5	0.1	0.34	0.0026704	30/30	2.36	1.888	20
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов		4917 /					0.0026704 /				
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)		5487					0.0026704				
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов		4917 /					0.0026704 /				
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)		5487					0.0026704				
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0108	4917 /	5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	2.45	1.96	20	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	5487	0.0026704									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	4918 /	0.0026704 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	5486	0.0026704									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	4916 /	0.0026704 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	0110	5488	5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	2.45	1.96	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	4917 /	0.0026704									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	5485	0.0026704									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	4917 /	0.0026704 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	5485	0.0026704									

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меропро- приятий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 14 д/год 1 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0130	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.0525	0.042	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6101	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6102	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0086	0.00688	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6103	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6104	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	6105	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C6-C10 (1503*)		5494										
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6106	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0004	0.00032	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6107	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0004	0.00032	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6108	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0004	0.00032	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6111	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0004	0.00032	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6122	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0625	0.05	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6123	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0002	0.00016	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6124	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0186	0.01488	20	
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6126	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6134	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6135	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	6136	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица **3.8**

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)		5494									
д/год 24 ч/сут 92	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6137	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0004	0.00032	20	
д/год 24 ч/сут 92	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6145	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0625	0.05	20	
д/год 24 ч/сут 92	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6146	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0002	0.00016	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6147	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0186	0.01488	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6150	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000146	0.0001168	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6151	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000073	0.0000584	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6152	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000146	0.0001168	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6153	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000401	0.0003208	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6944	0/0				1.5			0.000005	0.000004	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6945	0/0				1.5			0.00000004	0.000000032	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Смесь углеводородов	6946	0/0				1.5			0.001421	0.0011368	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных С6-С10 (1503*)	6947	0/0				1.5			0.001489	0.0011912	20
д/год 24 ч/сут 14	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)											
д/год 1 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)											
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)											
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)											
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0105	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000686	0.0005488	20
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0106	4917 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.0308	0.02464	20
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0107	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.0308	0.02464	20
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0108	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.032	0.0256	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0109	4918 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.032	0.0256	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0110	4916 / 5488		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.032	0.0256	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0111	4917 / 5485		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.032	0.0256	20
ч/сут 14 д/год 1	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0130	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000686	0.0005488	20
ч/сут 98 д/год 12	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0132	4913 / 5492		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000246	0.0001968	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Бензол (64)	6101	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.000014	0.0000112	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6102	5494	2/2	2	1.5	30/30	0.0001	0.00008	20		
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6107	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6108	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6111	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6122	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000816	0.0006528	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6123	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000003	0.0000024	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Бензол (64)	6124	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.000243	0.0001944	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6126	5494	2/2	2	1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
ч/сут 92	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6134	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6135	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6136	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6137	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 / 5494									

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности мероп- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6145	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000816	0.0006528	20
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6146	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000003	0.0000024	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6147	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000243	0.0001944	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6150	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6151	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Бензол (64)	6152	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр,оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6153	5494	2/2	2	1.5		30/30	0.000005	0.000004	20		
ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494										
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6946	0/0			1.5			0.000019	0.0000152	20		
ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6947	0/0			1.5			0.000019	0.0000152	20		
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0105	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000333	0.0002664	20	
ч/сут 14	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4917 / 5487										
д/год 1	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0106	4917 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01496	0.011968	20	
ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4917 / 5486										
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности													

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0107	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01496	0.011968	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0108	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01556	0.012448	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0109	4918 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01556	0.012448	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0110	4916 / 5488		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01556	0.012448	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0111	4917 / 5485		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01556	0.012448	20
ч/сут 14	м-р	опасности Мероприятия	Диметилбензол (смесь о-,	0130	4917 /		4	0.1	1.41	0.0110741 /	30/30	0.000333	0.0002664	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
	второго конца линейного источника													
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 1 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	м-, п- изомеров) (203)		5487					0.0110741				
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6101	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000007	0.0000056	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6102	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000442	0.00003536	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6103	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6104	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6105	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6106	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6107	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6108	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6111	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6122	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000396	0.0003168	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Диметилбензол (смесь о-,	6123	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	м-, п- изомеров) (203)		5494									
д/год 24 ч/сут 92	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6124	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000118	0.0000944	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6126	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6134	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6135	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6136	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000026	0.00000208	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6137	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6145	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000396	0.0003168	20
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6146	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6147	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000118	0.0000944	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6150	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Диметилбензол (смесь о-,	6151	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	15					
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	м-, п- изомеров) (203)		5494									
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6152	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6153	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000002	0.0000016	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6946	0/0				1.5		0.000006	0.0000048	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6947	0/0				1.5		0.000006	0.0000048	20	
д/год 14 ч/сут 1	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0105	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000431	0.0003448	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0106	4917 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01936	0.015488	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0107	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.01936	0.015488	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0108	4917 / 5487		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.02013	0.016104	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0109	4918 / 5486		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.02013	0.016104	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0110	4916 / 5488		5	0.1	0.34	0.0026704 / 0.0026704	30/30	0.02013	0.016104	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Метилбензол (349)	0111	4917 /		5	0.1	0.34	0.0026704 /	30/30	0.02013	0.016104	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0130	5485		4	0.1	1.41	0.0026704	30/30	0.000431	0.0003448	20
ч/сут 14	м-р	Мероприятия			4917 /									
д/год 1	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0132	5487		3.5	0.2	4.42	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.0000811	0.00006488	20
ч/сут 98	м-р	Мероприятия			4913 /									
д/год 12	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6101	5492		2		1.5	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.00000811	0.000006488	20
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6102	5494		2		1.5	0.0000009	30/30	0.0000072	0.00000034	0.00000272
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6103	5494		2		1.5	0.0000572	30/30	0.00004576	0.00000272	20
ч/сут 365	м-р	Мероприятия			4914 /									
д/год 24	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)		5494									

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6104	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6105	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6106	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6107	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6108	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Метилбензол (349)	6111	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов												
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %		
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6122	5494			2		1.5		30/30	0.000513	0.0004104	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494											2/2
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494											2/2
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494											2/2
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494											2/2
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6123	4914 / 5494			2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6124	4914 / 5494			2		1.5		30/30	0.0001527	0.00012216	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6126	4914 / 5494			2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6134	4914 / 5494			2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6135	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6136	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6137	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6145	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000513	0.0004104	20
ч/сут 92 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6146	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Метилбензол (349)	6147	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0001527	0.00012216	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6150	5494	2/2	2	1.5			30/30	0.000001	0.0000008	20
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4914 / 5494									
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6151	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6152	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6153	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.000003	0.0000024	20	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6946	0/0			1.5			0.000012	0.0000096	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой-воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6947	0/0				1.5			0.000012	0.0000096	20
ч/сут 98 д/год 12	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) Этанол (Этиловый спирт) (667) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0132	4913 / 5492		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000493	0.0003944	20
ч/сут												0.00167	0.001336	20
												0.000637	0.0005096	20
												0.000192	0.0001536	20
365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0113	4912 / 5481		25.8	1.342	41.1	58.2525365/ 58.2525365	1941 / 1941	0.0000453272	0.0000362617	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	6944	0/0				1.5			0.000006	0.0000048	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	6945	0/0				1.5			0.00000558	0.000004464	20
3 д/год 1 ч/сут	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0114	4961 / 5432		6	0.1	8.28	0.0650311 / 0.0650311	30/30	0.000048	0.0000384	20
3 д/год 1 ч/сут	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0115	4961 / 5436		6	0.05	0.71	0.0013941 / 0.0013941	30/30	0.000048	0.0000384	20
1 д/год ч/ сут	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0116	4962 / 5432		5	0.025	2.85	0.001399 / 0.001399	30/30	0.03613	0.028904	20
1	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов	0117	4962 /		5	0.05	0.81	0.0015904 /	30/30	0.022664	0.0181312	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год ч/ сут 1	Долинное, УПГ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5431					0.0015904				
д/год ч/ сут 1	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0118	4963 / 5437		5	0.025	16.49	0.0080945 / 0.0080945	30/30	0.045327	0.0362616	20
д/год ч/ сут 1	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0119	4963 / 5437		5	0.025	16.49	0.0080945 / 0.0080945	30/30	0.022664	0.0181312	20
д/год ч/ сут 1	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0124	4125 / 5402		5	0.05	17.83	0.0350092 / 0.0350092	30/30	0.017648	0.0141184	20
д/год ч/ сут 1	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0125	4125 / 5402		5	0.05	17.83	0.0350092 / 0.0350092	30/30	0.017648	0.0141184	20
д/год ч/ сут 1	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0126	4125 / 5402		5	0.05	17.83	0.0350092 / 0.0350092	30/30	0.017648	0.0141184	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
сут 1 д/год ч/ сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0127	4125 / 5402		5	0.05	17.83	0.0350092 / 0.0350092	30/30	0.017648	0.0141184	20	
д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6114	5047 / 5259	2/2	2		1.5		30/30	0.003424	0.0027392	20	
ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6115	5047 / 5259	2/2	2		1.5		30/30	0.006885	0.005508	20	
д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6116	5047 / 5259	2/2	2		1.5		30/30	0.003504	0.0028032	20	
ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6117	5047 / 5259	2/2	2		1.5		30/30	0.022377	0.0179016	20	
д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6118	5047 / 5259	2/2	2		1.5		30/30	0.005182	0.0041456	20	
ч/сут 365	м-р	Мероприятия	Смесь углеводородов												

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	предельных C1-C5 (1502*)		5259										
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6119	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.00027	0.000216	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6120	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.00007	0.000056	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6121	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.00027	0.000216	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6119	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0001	0.00008	20		
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6120	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000271	0.00002168	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6121	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.00001	0.000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6119	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6120	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.00000004	0.000000032	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6121	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Долинное, УПГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6119	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365	м-р	опасности Мероприятия	Диметилбензол (смесь о-,	6120	4914 /	2/2	2		1.5		30/30	0.00000002	0.000000016	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 365	Долинное, УПГ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	м-, п- изомеров) (203)		5494										
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6121	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008		20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6119	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008		20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6120	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.0000002	0.00000016		20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6121	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008		20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Долинное, УПГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6148	4914 / 5494	2/2	2		1.5	30/30	0.16898	0.135184		20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	нефтепровод (1) м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6149	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.003	0.0024	20		
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	нефтепровод (1) м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6148	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0624978	0.04999824	20		
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	нефтепровод (1) м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6149	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	нефтепровод (1) м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6148	4914 / 5494	2/2	2	1.5		30/30	0.0008162	0.00065296	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения									Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6149	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000147	0.00001176	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6148	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0003964	0.00031712	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6149	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000072	0.00000576	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ДНС- нефтепровод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6148	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000513	0.0004104	20	
365 д/год	м-р Долинное,	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6149	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000093	0.00000744	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица **3.8**

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	ДНС- нефтепровод (1)	степени опасности												
98 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.0000131	0.00001048	20
12 ч/сут														
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0210	4912 / 5481		25.8	1.342	5.86	8.3024388 / 8.3024388	1922.9/ 1922.9	0.60657765	0.48526212	20
24 ч/сут														
98 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азотная кислота (5)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.0005	0.0004	20
12 ч/сут														
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Аммиак (32) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0210	4912 / 5481		25.8	1.342	5.86	8.3024388 / 8.3024388	1922.9/ 1922.9	0.0000492 0.066708915	0.00003936 0.053367132	20 20
24 ч/сут														
98 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000132	0.0001056	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов														
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %				
															Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15				
12 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности	(163)	0210	4912 / 5481		25.8	1.342	5.86	8.3024388 / 8.3024388	1922.9/ 1922.9	0.0000267 0.4728045	0.00002136 0.3782436	20 20				
365 д/год		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Серная кислота (517) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0.0985403056	0.0788322444	20				
24 ч/сут															Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0.0000811173	0.0000648939	20
1 д/год																		
1 д/год	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.118201125 0.017311	0.0945609 0.0138488	20 20													
1 д/год						Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.017311	0.0138488	20								

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/ сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0207	4126 / 5407		5	0.1	14.1	0.1107414 / 0.1107414	30/30	2.877	2.3016	20
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0208	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.1577	0.12616	20
ч/сут 1 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0209	4123 / 5405		3	0.04	4.24	0.0053282 / 0.0053282	30/30	2.319717	1.8557736	20
ч/ сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0250	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.1577	0.12616	20
ч/сут 1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0256	4124 / 5411		0.8	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0037	0.00296	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6201	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.00167	0.001336	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6202	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.00067	0.000536	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6203	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0765	0.0612	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6204	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6205	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6206	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6207	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6208	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6209	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6210	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0503	0.04024	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6233	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.00167	0.001336	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0207	4126 / 5407		5	0.1	14.1	0.1107414 / 0.1107414	30/30	1.064	0.8512	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0208	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.0583	0.04664	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0250	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.0583	0.04664	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6201	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0006191	0.00049528	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6202	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0002488	0.00019904	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6203	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0081	0.00648	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6204	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6205	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6206	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6207	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6208	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6209	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6210	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0186	0.01488	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6233	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0006191	0.00049528	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0207	4126 / 5407		5	0.1	14.1	0.1107414 / 0.1107414	30/30	0.0139	0.01112	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0208	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000762	0.0006096	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	0250	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000762	0.0006096	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 98 д/год 12 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000246	0.0001968	20	
	м-р Аксаз, ГЗУ (1)		Бензол (64)	6201	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000081	0.00000648	20	
	м-р Аксаз, ГЗУ (1)		Бензол (64)	6202	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000032	0.00000256	20	
	м-р Аксаз, ГЗУ (1)		Бензол (64)	6203	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20	
	м-р Аксаз, ГЗУ (1)		Бензол (64)	6204	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
									второго конца линейного источника					
									X1/Y1	X2/Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6205	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6206	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6207	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6208	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6209	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6210	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000243	0.0001944	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6233	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000081	0.00000648	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0207	4126 / 5407		5	0.1	14.1	0.1107414 / 0.1107414	30/30	0.00675	0.0054	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0208	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.00037	0.000296	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0250	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.00037	0.000296	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6201	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000039	0.00000312	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6202	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000016	0.00000128	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6203	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000446	0.00003568	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6204	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6205	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6206	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6207	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6208	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6209	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6210	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000118	0.0000944	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6233	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000039	0.00000312	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0207	4126 / 5407		5	0.1	14.1	0.1107414 / 0.1107414	30/30	0.00873	0.006984	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0208	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000479	0.0003832	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0250	4917 / 5487		4	0.1	1.41	0.0110741 / 0.0110741	30/30	0.000479	0.0003832	20
98 д/год 12 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.0000811	0.00006488	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6201	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000051	0.00000408	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6202	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20
365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6203	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000577	0.00004616	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6204	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6205	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6206	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6207	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6208	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6209	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6210	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0001527	0.00012216	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6233	4914 / 5494	2/2	2		1.5		30/30	0.0000051	0.00000408	20
98 д/год 12 ч/сут	м-р Аксаз, ГЗУ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) Этанол (Этиловый спирт) (667) Пропан-2-он (Ацетон) (470) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0251	4125 / 5419		3.5	0.2	4.42	0.1388587 / 0.1388587	30/30	0.000493	0.0003944	20
												0.00167	0.001336	20
												0.000637	0.0005096	20
												0.000192	0.0001536	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прият- ий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (	0211	4120 / 5401		14	0.2	1.95	0.0612612 / 0.0612612	240 / 240	0.01182	0.009456	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (	6912	0/0				1.5			0.0000016	0.00000128	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Дигидросульфид) (518) Сероводород (	6913	0/0				1.5			0.0000095	0.0000076	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Дигидросульфид) (518)	6914	0/0				1.5			0.0000032	0.00000256	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (	6915	0/0				1.5			0.0000048	0.00000384	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности мероп- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 365	УУГ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Дигидросульфид) (518)	6917	0/0				1.5			0.0000096	0.00000768	20	
д/год 24 ч/сут 365	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
д/год 24 ч/сут 365	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
д/год 24 ч/сут 365	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
д/год 24 ч/сут 365	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)												

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, УУГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6923	0/0				1.5			0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, УУГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6924	0/0				1.5			0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, УУГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6925	0/0				1.5			0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, УУГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6926	0/0				1.5			0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 365 д/год 24	м-р Аксаз, УУГ (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6927	0/0				1.5			0.0000001	0.00000008	20	
ч/сут 360	м-р Аксаз,	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0211	4120 /		14	0.2	1.95	0.0612612 /	240 /	0.0121	0.00968	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меры- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	УУГ (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5401					0.0612612	240			
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0212	4123 / 5405		4	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0121 0.0185	0.00968 0.0148	20 20
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0213	4121 / 5401		4	0.025	329.3	0.1616451 / 0.1616451	30/30	0.0185	0.0148	20
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0214	4122 / 5405		4	0.015	0.81	0.0001431 / 0.0001431	30/30	0.003544	0.0028352	20
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0215	4121 / 5406		4	0.025	0.81	0.0003976 / 0.0003976	30/30	0.003544	0.0028352	20
1 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0216	4122 / 5403		3	0.1	1.34	0.0105244 / 0.0105244	30/30	0.007732	0.0061856	20

АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности меропри- ятий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр,оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0218	4128 / 5401		6	0.05	21.8	0.0428043 / 0.0428043	30/30	0.000479	0.0003832	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0219	4126 / 5407		6	0.05	21.8	0.0428043 / 0.0428043	30/30	0.000479	0.0003832	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0220	4121 / 5409		5	0.025	61.19	0.0300366 / 0.0300366	30/30	0.000082	0.0000656	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0221	4121 / 5411		5	0.025	9.02	0.0044277 / 0.0044277	30/30	0.00097	0.000776	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0222	4121 / 5413		5	0.025	86.38	0.0424018 / 0.0424018	30/30	0.000082	0.0000656	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	тив- ности меро- прия- тий, %					
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0223	4120 / 5408		6	0.015	0.32	0.0000565 / 0.0000565	30/30	0.0000003	0.00000024	20
3 д/год ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0224	4125 / 5407		6	0.015	0.32	0.0000565 / 0.0000565	30/30	0.0000003	0.00000024	20
3 д/год ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0225	4123 / 5405		6	0.5	2.85	0.5595975 / 0.5595975	30/30	0.0000003	0.00000024	20
3 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0226	4124 / 5407		6	0.5	3.99	0.7834365 / 0.7834365	30/30	0.9632	0.77056	20
3 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0227	4119 / 5412		6	0.015	34.44	0.0060861 / 0.0060861	30/30	0.9632	0.77056	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6214	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.031039	0.0248312	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6219	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.027359	0.0218872	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6221	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.03099	0.024792	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6222	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.005182	0.0041456	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6223	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.005182	0.0041456	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6241	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.008607	0.0068856	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6242	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.006885	0.005508	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6243	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.006885	0.005508	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6245	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.030982	0.0247856	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6246	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.003452	0.0027616	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6247	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.00705	0.00564	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6248	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.001237	0.0009896	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6912	0/0				1.5			0.00193	0.001544	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6913	0/0				1.5			0.01152	0.009216	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6914	0/0				1.5			0.00385	0.00308	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6915	0/0				1.5			0.00578	0.004624	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6917	0/0				1.5			0.01155	0.00924	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6918	0/0				1.5			0.0101	0.00808	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6919	0/0				1.5			0.0132087	0.01056696	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6920	0/0				1.5			0.0093024	0.00744192	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6921	0/0				1.5			0.0093024	0.00744192	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6922	0/0				1.5			0.0093024	0.00744192	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6923	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6924	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6925	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6926	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6927	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6928	0/0				1.5			0.000101	0.0000808	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6932	0/0				1.5			0.011472	0.0091776	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6933	0/0				1.5			0.5129	0.41032	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6934	0/0				1.5			0.5129	0.41032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6935	0/0				1.5			0.000113	0.0000904	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6245	4124 / 5411	2/2	2		1.5	30/30		0.000607	0.0004856	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6247	4124 / 5411	2/2	2		1.5	30/30		0.000709	0.0005672	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6248	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.000458	0.0003664	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6912	0/0				1.5			0.00071	0.000568	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6913	0/0				1.5			0.00426	0.003408	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6914	0/0				1.5			0.00142	0.001136	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6915	0/0				1.5			0.00214	0.001712	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6917	0/0				1.5			0.00427	0.003416	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6918	0/0				1.5			0.0037	0.00296	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6919	0/0				1.5			0.0048854	0.00390832	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6920	0/0				1.5			0.0034406	0.00275248	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6921	0/0				1.5			0.0034406	0.00275248	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6922	0/0				1.5			0.0034406	0.00275248	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6923	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6924	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6925	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6926	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20	
	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6927	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	15					
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6928	0/0				1.5			0.000037	0.0000296	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6932	0/0				1.5			0.00164	0.001312	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6933	0/0				1.5			0.1897	0.15176	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6934	0/0				1.5			0.1897	0.15176	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6935	0/0				1.5			0.00004179	0.000033432	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6245	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																		
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %							
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с										
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15								
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6247	4124 / 5411	2/2	2		1.5	30/30	0.000009	0.0000072	20									
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени												6248	4124 / 5411	2/2	2	1.5	30/30	0.000006	0.0000048	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени												6912	0/0		1.5		0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени												6913	0/0		1.5		0.000006	0.0000048	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени												6914	0/0		1.5		0.000002	0.0000016	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6915	0/0				1.5			0.00003	0.000024	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6917	0/0				1.5			0.00006	0.000048	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6919	0/0				1.5			0.0000638	0.00005104	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6920	0/0				1.5			0.0000449	0.00003592	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6921	0/0				1.5			0.0000449	0.00003592	20	
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6922	0/0				1.5			0.0000449	0.00003592	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6923	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6924	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6925	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6926	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6927	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
									второго конца линейного источника					
									X1/Y1	X2/Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6928	0/0				1.5			0.000000486	0.0000003888	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6932	0/0				1.5			0.0000046	0.00000368	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6933	0/0				1.5			0.002478	0.0019824	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6934	0/0				1.5			0.002478	0.0019824	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6935	0/0				1.5			0.000000055	0.000000044	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6245	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.0000005	0.0000004	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6247	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.000006	0.0000048	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6248	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.000004	0.0000032	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6912	0/0				1.5			0.000003	0.0000024	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6913	0/0				1.5			0.000002	0.0000016	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6914	0/0				1.5			0.000001	0.0000008	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6915	0/0				1.5			0.00001	0.000008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6917	0/0				1.5			0.00002	0.000016	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6919	0/0				1.5			0.0000201	0.00001608	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6920	0/0				1.5			0.0000141	0.00001128	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6921	0/0				1.5			0.0000141	0.00001128	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6922	0/0				1.5			0.0000141	0.00001128	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица **3.8**

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр,оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6923	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6924	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6925	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6926	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6927	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1 X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6928	0/0				1.5			0.000000153	0.0000001224	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6932	0/0				1.5			0.000015	0.000012	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6933	0/0				1.5			0.001557	0.0012456	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6934	0/0				1.5			0.001557	0.0012456	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6935	0/0				1.5			0.00000034	0.000000272	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6245	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																			
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %								
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с											
													второго конца линейного источника										
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15									
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6247	4124 / 5411	2/2	2		1.5	30/30	0.000003	0.0000024		20									
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени													6248	4124 / 5411	2/2	2	1.5	30/30	0.000002	0.0000016	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени													6912	0/0		1.5		0.000001	0.000008	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени													6913	0/0		1.5		0.00003498	0.000027984	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени													6914	0/0		1.5		0.000001	0.000008	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения									Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6915	0/0				1.5			0.00002	0.000016	20	
24 ч/сут															
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6917	0/0				1.5			0.00004	0.000032	20	
24 ч/сут															
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6919	0/0				1.5			0.0000401	0.00003208	20	
24 ч/сут															
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6920	0/0				1.5			0.0000282	0.00002256	20	
24 ч/сут															
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6921	0/0				1.5			0.0000282	0.00002256	20	
24 ч/сут															
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6922	0/0				1.5			0.0000282	0.00002256	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6923	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени		6924	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени		6925	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени		6926	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени		6927	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6928	0/0				1.5			0.000000306	0.0000002448	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6932	0/0				1.5			0.0000029	0.00000232	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6933	0/0				1.5			0.0000779	0.00006232	20
221 д/год 6 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6934	0/0				1.5			0.0000779	0.00006232	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6935	0/0				1.5			0.000000017	0.0000000136	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль,	6215	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.065234	0.0521872	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диэтиленгликоль) (436) 2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	6216	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.006885	0.005508	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	6217	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.005182	0.0041456	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	6218	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.005182	0.0041456	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	6220	4912 / 5490	2/2	2		1.5		30/30	0.048149	0.0385192	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	2, 2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	6244	4124 / 5411	2/2	2		1.5		30/30	0.006885	0.005508	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6931	0/0				1.5			0.47476	0.379808	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	6916	0/0				1.5			0.0015566	0.00124528	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	6918	0/0				1.5			0.0139	0.01112	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	6929	0/0				1.5			0.000444	0.0003552	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	6930	0/0				1.5			0.000111	0.0000888	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0058204	0.00465632	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0058204	0.00465632	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0058204	0.00465632	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	7.029052	5.6232416	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	7.029052	5.6232416	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	7.029052	5.6232416	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут 1	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1011	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 0.03 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1013	0/0							1.9496	1.55968	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.5997598	2.07980784	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.5997598	2.07980784	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.5997598	2.07980784	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1011	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000000111	0.0000000888	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0339521	0.02716168	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0339521	0.02716168	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0339521	0.02716168	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	1011	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000000001	0.000000008	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0106707	0.00853656	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0106707	0.00853656	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0106707	0.00853656	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1011	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000000001	0.000000008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	1008	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0213413	0.01707304	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	1009	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0213413	0.01707304	20
365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	1010	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0213413	0.01707304	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	1011	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000000001	0.000000008	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Аксаз, УУГ (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1012	0/0							0.0008	0.00064	20
24 ч/сут 1 д/год	м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0228	4124 / 5411		5	0.5	0.5	0.098175 / 0.098175	30/30	1.648175	1.31854	20
1 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0229	4127 / 5413		5	0.5	0.5	0.098175 / 0.098175	30/30	1.648175	1.31854	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0230	4125 / 5414		5	0.5	0.5	0.098175 / 0.098175	30/30	1.648175	1.31854	20
1 д/год ч/ сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0231	4128 / 5415		5	0.5	0.5	0.098175 / 0.098175	30/30	0.000927	0.0007416	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6240	4124 / 5411		2		1.5		30/30	0.024099	0.0192792	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6936	0/0				1.5			0.058311	0.0466488	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
													X1/Y1	X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	Карьер №5 (1) м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6937	0/0				1.5			0.01029	0.008232	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6938	0/0				1.5			0.02058	0.016464	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6939	0/0				1.5			0.00686	0.005488	20	
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловый	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6940	0/0				1.5			0.01372	0.010976	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности												
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов	6936	0/0				1.5			0.000186	0.0001488	20
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	предельных C6-C10 (1503*)											
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов	6937	0/0				1.5			0.000031	0.0000248	20
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	предельных C6-C10 (1503*)											
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов	6938	0/0				1.5			0.000062	0.0000496	20
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	предельных C6-C10 (1503*)											

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6939	0/0				1.5			0.000021	0.0000168	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6940	0/0				1.5			0.000041	0.0000328	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6936	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6937	0/0				1.5					20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	Карьер №5 (1) м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6938	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6939	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6940	0/0				1.5					20
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6936	0/0				1.5					20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6937	0/0				1.5					20
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности												
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6938	0/0				1.5					20
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности												
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6939	0/0				1.5					20
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												
24 ч/сут	газопровод Актау- Карьер №5 (1)	степени опасности												
365 д/год	м-р Аксаз, Промысловой	Мероприятия при НМУ 1-й												

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				второго конца линейного источника										
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6940	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6936	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6937	0/0				1.5					20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6938	0/0				1.5					20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	Карьер №5 (1) м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6939	0/0				1.5					20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6940	0/0				1.5					20	
1 д/год 0.03 ч/сут	м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау- Карьер №5 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1014	0/0						0.20771	0.166168		20	
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.135	0.108	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.135	0.108	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.135	0.108	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.135	0.108	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.02656	0.021248	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02656	0.021248	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02656	0.021248	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.135	0.108	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	1.432616232	1.1460929856	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0337	4339 / 5375		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.021248	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.034333333	0.0274666664	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.96	0.768	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0384	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.081718	0.0653744	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0385	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.081718	0.0653744	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0219	0.01752	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0219	0.01752	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0219	0.01752	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0219	0.01752	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.00432	0.003456	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00432	0.003456	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00432	0.003456	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				второго конца линейного источника										
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0219	0.01752	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	0.232800138	0.1862401104	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0337	4339 / 5375		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.003456	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.005579167	0.0044633336	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.156	0.1248	20
365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0384	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.013279	0.0106232	20
365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0385	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.013279	0.0106232	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	1.19384686	0.955077488	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.002916667	0.0023333336	20
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.0625	0.05	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.02048	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.02048	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0256	0.02048	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0256	0.02048	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
															Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности	Сера (IV) оксид) (516)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
24 ч/сут 360 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
24 ч/сут 360 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
24 ч/сут 360 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
24 ч/сут 360 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0256	0.02048	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1			20	
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0337	4339 / 5375		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00512	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																				
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %										
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с																
X1/Y1	X2/Y2																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15										
24 ч/сут 19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности	Сера (IV) оксид) (516)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.004583333	0.003666666	20										
19 д/год 12		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												0383	4343 / 5365	4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.15	0.12	20
365 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)												0329	4342 / 5367	25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	0.000000237	0.0000001896	20
360 д/год 24		Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												0301	4332 / 5974	9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.03272	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.03272	20										

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.03272	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.03272	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0409	0.03272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	11.9384686	9.55077488	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337	4339 / 5375		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.03	0.024	20
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.775	0.62	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0384	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.041667	0.0333336	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0385	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.041667	0.0333336	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	584) Метан (727*)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.03272	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.03272	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.03272	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.03272	20
24 ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метан (727*)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.01022	0.008176	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
360 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 360 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0409	0.03272	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0329	4342 / 5367		25.8	1.342	26.92	38.1537612/ 38.1537612	1701.1/ 1701.1	0.298461715	0.238769372	20
24 ч/сут 360 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0337	4339 / 5375		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.008176	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0384	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.041667	0.0333336	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0385	4339 / 5377		8.2	0.5	1.83	0.3593205 / 0.3593205	70/70	0.041667	0.0333336	20
д/год ч/ сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0302	4343 / 5381		0.8	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0108	0.00864	20
д/год ч/ сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0304	4347 / 5381		0.8	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0108	0.00864	20
д/год ч/ сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0306	4341 / 5384		0.8	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0108	0.00864	20
д/год ч/ сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0308	4341 / 5385		0.8	0.025	310	0.1521713 / 0.1521713	30/30	0.0108	0.00864	20
д/год ч/ сут 1	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0310	4337 / 5370		0.8	0.015	329.3	0.0581922 / 0.0581922	30/30	0.0108	0.00864	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0312	4331 / 5372		0.8	0.015	329.3	0.0581922 / 0.0581922	30/30	0.0108	0.00864	20	
	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0314	4332 / 5372		0.8	0.015	310	0.0547817 / 0.0547817	30/30	0.0108	0.00864	20	
	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0316	4338 / 5376		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20	
	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0318	4334 / 5372		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20	
	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0320	4331 / 5374		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0322	4336 / 5372		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0324	4323 / 5378		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0325	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0326	4342 / 5361		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0327	4341 / 5363		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0328	4342 / 5367		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0330 0331 0338 0349 0371	4346 / 5335 4342 / 5331 4339 / 5377 4323 / 5378 4125 / 5402	 <								

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0372	4125 / 5402		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.000444	0.0003552	20
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0381	4339 / 5377		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0108	0.00864	20
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0386	4339 / 5377		2	0.05	2260	4.437 / 4.437	20/20	10.751277	8.6010216	20
1 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0387	4339 / 5377		2	0.05	2260	4.437 / 4.437	20/20	10.751277	8.6010216	20
365 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0388	4339 / 5377		0.5	0.01	0.01	0.0000008 / 0.0000008	20/20	0.007317	0.0058536	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6301	4347 / 5361	2/2	2		1.5		30/30	0.00351	0.002808	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6302	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00351	0.002808	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6303	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00011	0.000088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6304	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00011	0.000088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6305	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00011	0.000088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6306	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.2029	0.16232	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов												
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %		
															Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6307	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6308	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6309	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6310	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6311	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6312	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6313	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6314	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6315	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6316	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
10 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6317	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0155	0.0124	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6326	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.01007	0.008056	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6338	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6339	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6340	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6341	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
21 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6342	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.01007	0.008056	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6358	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6362	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6363	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6364	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6365	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6366	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000197	0.0001576	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6367	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000395	0.000316	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6368	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000395	0.000316	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6369	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.001086	0.0008688	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6370	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0002764	0.00022112	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6371	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000197	0.0001576	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6372	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000197	0.0001576	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6373	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000395	0.000316	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6374	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.001184	0.0009472	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6375	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.01029	0.008232	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6376	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.084537	0.0676296	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6941	0/0				1.5			0.0001	0.00008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6942	0/0				1.5			0.0001	0.00008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6943	0/0				1.5			0.0188	0.01504	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0325	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0326	4342 / 5361		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0327	4341 / 5363		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0328	4342 / 5367		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0330	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.0583	0.04664	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0331	4342 / 5331		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.0583	0.04664	20
24 ч/сут 365 д/год ч/ сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0388	4339 / 5377		0.5	0.01	0.01	0.0000008 / 0.0000008	20/20	0.000022	0.0000176	20
24 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6301	4347 / 5361	2/2	2		1.5		30/30	0.0013	0.00104	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6302	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0013	0.00104	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6303	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00004	0.000032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6304	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00004	0.000032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6305	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.00004	0.000032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6306	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0109	0.00872	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6307	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6308	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6309	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6310	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6311	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6312	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6313	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6314	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6315	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6316	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
10 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6317	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6326	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.003725	0.00298	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6338	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6339	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6340	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6341	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
21 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6342	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.003725	0.00298	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6358	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6362	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6363	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6364	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6365	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6366	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000073	0.0000584	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6367	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000148	0.0001184	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6368	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000148	0.0001184	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6369	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000401	0.0003208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6370	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.001021	0.0008168	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6371	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000073	0.0000584	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на **2026** год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения									
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6372	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000073	0.0000584	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6373	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000146	0.0001168	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6374	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000438	0.0003504	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6375	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000031	0.0000248	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6376	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.031267	0.0250136	20	
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6941	0/0				1.5			0.0001	0.00008	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1) м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Бензол (64)	6942 6943 0325 0326 0327	0/0 0/0 4345 / 5362 4342 / 5361 4341 / 5363				1.5 1.5 0.008875 / 0.008875 0.008875 / 0.008875 0.008875 / 0.008875		0.0001 0.007 0.032 0.032 0.032	0.00008 0.0056 0.0256 0.0256 0.0256	20 20 20 20 20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0328	4342 / 5367		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.032	0.0256	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0330	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000762	0.0006096	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0331	4342 / 5331		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000762	0.0006096	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6301	4347 / 5361	2/2	2		1.5		30/30	0.000017	0.0000136	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6302	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000017	0.0000136	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6303	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6304	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6305	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6306	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6307	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6308	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6309	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6310	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6311	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6312	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6313	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6314	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6315	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6316	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
10 ч/сут д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6317	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6326	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.00004865	0.00003892	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6338	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6339	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6340	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6341	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
21 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6342	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.00004865	0.00003892	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6358	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6362	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6363	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6364	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6365	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6366	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6367	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000002	0.00000016	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6368	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6369	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000005	0.000004	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6370	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000013	0.0000104	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6371	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6372	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6373	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													X1/Y1 X2/Y2		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6374	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000006	0.0000048	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6376	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000408	0.0003264	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6941	0/0				1.5			0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6942	0/0				1.5			0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6943	0/0				1.5			0.000091	0.0000728	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0325	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0326	4342 / 5361		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0327	4341 / 5363		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0328	4342 / 5367		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0330	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.00037	0.000296	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0331	4342 / 5331		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.00037	0.000296	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6301	4347 / 5361	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6302	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6303	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6304	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6305	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6306	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000478	0.00003824	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6307	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6308	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6309	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6310	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6311	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6312	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6313	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6314	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6315	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6316	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1		X2/Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
10 д/год 24 ч/сут 365	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6317	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год 24 ч/сут 365	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6326	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.00002363	0.000018904	20
365 д/год 24 ч/сут 365	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6338	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут 365	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6339	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут 365	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6340	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6341	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 21 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6342	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.00002363	0.000018904	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6358	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6362	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6363	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6364	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6365	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6366	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6367	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000006	0.00000048	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6368	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000006	0.00000048	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6369	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000002	0.00000016	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6370	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000004	0.00000032	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6371	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6372	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6373	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6374	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000002	0.00000016	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6376	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000257	0.0002056	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6941	0/0				1.5			0.0000004	0.00000032	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6942	0/0				1.5			0.0000004	0.00000032	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6943	0/0				1.5			0.0000572	0.00004576	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0325	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0326	4342 / 5361		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20	
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0327	4341 / 5363		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0328	4342 / 5367		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0330	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000479	0.0003832	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	0331	4342 / 5331		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000479	0.0003832	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6301	4347 / 5361	2/2	2		1.5		30/30	0.000011	0.0000088	20
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6302	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.000011	0.0000088	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6303	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6304	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6305	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6306	4347 / 5362	2/2	2		1.5		30/30	0.0000619	0.00004952	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6307	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6308	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6309	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6310	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6311	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6312	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
24 ч/сут 365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6313	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6314	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6315	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6316	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
10 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6317	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6326	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000306	0.00002448	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6338	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6339	4360 / 5322	2/2	2	1.5		30/30	0.0000034	0.00000272		20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6340	4360 / 5322	2/2	2	1.5		30/30	0.0000034	0.00000272		20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6341	4360 / 5322	2/2	2	1.5		30/30	0.0000034	0.00000272		20	
24 ч/сут 21 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6342	4360 / 5322	2/2	2	1.5		30/30	0.0000306	0.00002448		20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6358	4360 / 5322	2/2	2	1.5		30/30	0.0000034	0.00000272		20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6362	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6363	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6364	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6365	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000034	0.00000272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6366	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6367	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6368	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6369	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000003	0.0000024	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6370	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6371	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6372	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6373	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6374	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000004	0.0000032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6376	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	0.000198	0.0001584	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6941	0/0				1.5			0.0000003	0.00000024	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6942	0/0				1.5			0.0000003	0.00000024	20
365 д/год	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6943	0/0				1.5			0.0000442	0.00003536	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.000000054	0.0000000432	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.00000015	0.00000012	20
365 д/год 24	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метанол (Метиловый спирт) (338)	6327	4360 / 5322	2/2	2		1.5		30/30	1.183	0.9464	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.000625	0.0005	20
19 д/год 12	м-р Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.015	0.012	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0347	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.015	0.012	20
19 д/год 12 ч/сут	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0383	4343 / 5365		4	0.05	215.7	0.423527 / 0.423527	450 / 450	0.3625	0.29	20
1 д/год 0.03 ч/сут 360	м-р Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1015	4128 / 5415		5	0.5	0.5	0.098175 / 0.098175	30/30	69.374525	55.49962	20
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20
д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1)	степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1)	степени опасности		0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1)	степени опасности		0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1)	степени опасности		0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1)	степени опасности		0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
19 д/год ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.213333333	0.1706666664	20
19 д/год ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.034333333	0.0274666664	20
360 д/год ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20
360 д/год ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20
360 д/год ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02174	0.017392	20
360 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица **3.8**

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	4340 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	4340 / 5376		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.017392	20	
24 ч/сут 365 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1	0.501536467	0.4012291736	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20	
24 ч/сут 360 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
19 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.034666667	0.0277333336	20

АТМОСФЕРУ ДЛҮА ТОО «ЕМІР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													X1/Y1	X2/Y2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/ сут 19 д/год ч/ сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут	Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418 0419 0421 0423 0425	4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5377 4339 / 5375		7 7 7 7 7	0.245 0.245 0.245 0.245 0.245	2.26 2.26 2.26 2.35 2.26	0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446 0.1107875 / 0.1107875 0.1065446 / 0.1065446	300 / 300 300 / 300 300 / 300 300 / 300	0.005579167 0.00353 0.00353 0.00353 0.00353	0.0044633336 0.002824 0.002824 0.002824 0.002824	20 20 20 20 20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0427	4340 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00353	0.002824	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0429	4340 / 5376		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002824	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1	0.081499676	0.0651997408	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.013888889	0.0111111112	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.002916667	0.0023333336	20
365 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1	0.417947056	0.3343576448	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.033333333	0.026666666	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.004583333	0.003666666	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20
360 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0427	4340 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0429	4340 / 5376		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.004632	20	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1			20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут 19 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.172222222	0.1377777776	20
ч/ сут 19 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.03	0.024	20
ч/ сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
ч/ сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут														

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0427	4340 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0429	4340 / 5376		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1	4.17947056	3.343576448	20
360 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20
360 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0427	4340 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.007392	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 360 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0429	4340 / 5376		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.007392	20	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0432	4912 / 5481		25.8	1.342	11.18	15.8484667/ 15.8484667	1701.1/ 1701.1	0.104486764	0.0835894112	20	
1 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0411	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.013233	0.0105864	20	
1 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0422	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0112	0.00896	20	
1 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0424	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0112	0.00896	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0402	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0112	0.00896	20	
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0404	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0112	0.00896	20	
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0406	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.112	0.0896	20	
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0408	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0112	0.00896	20	
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0410	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0112	0.00896	20	
1 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0412	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.00351	0.002808	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0414 0416 0420 0426 0428	4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4340 / 5376		0.8 0.8 0.8 0.8 0.8	0.015 0.015 0.015 0.015 0.015	419.9 419.9 419.9 419.9 419.9	0.0742026 / 0.0742026 0.0742026 / 0.0742026 0.0742026 / 0.0742026 0.0742026 / 0.0742026	300 / 300 300 / 300 30 /30 30/30	0.0112 0.0112 0.0112 0.0112 0.0112	0.00896 0.00896 0.00896 0.00896 0.00896	20 20 20 20 20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1 д/год ч/ сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0430	4340 / 5376		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0112	0.00896	20
24 д/год ч/сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6403	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
24 д/год ч/сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6416	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
24 д/год ч/сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6417	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0195	0.0156	20
24 д/год ч/сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6419	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0011	0.00088	20
24 д/год ч/сут 365	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6420	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0052	0.00416	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
							Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6422	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0195	0.0156	20	
24 ч/сут 1 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0412	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.0013	0.00104	20	
ч/сут 365 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6403	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
ч/сут 365 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6416	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
ч/сут 365 д/год 24	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6417	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0007	0.00056	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6419	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6420	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0019	0.00152	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6422	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0007	0.00056	20
1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0412	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.000017	0.0000136	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6403	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20
365 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6416	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6417	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.000005	0.000004	20	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6419	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000054	0.00000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6420	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.000025	0.00002	20	
24 ч/сут 365 д/год	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6422	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.000005	0.000004	20	
1 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0412	4339 / 5375		0.8	0.015	419.9	0.0742026 / 0.0742026	30/30	0.000008	0.0000064	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6403	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6416	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6417	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6419	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000026	0.00000208	20	
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6420	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000123	0.00000984	20	
365 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6422	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.000002	0.0000016	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 1 д/год ч/ сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1) м-р Северный Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349) Метилбензол (349) Метилбензол (349) Метилбензол (349) Метилбензол (349)	0412 6403 6416 6417 6419	4339 / 5375 4361 / 5320 4361 / 5320 4361 / 5320 4361 / 5320	 2/2 2/2 2/2 2/2	0.8 2 2 2 2	0.015 1.5	419.9 1.5 1.5 1.5 1.5	0.0742026 / 0.0742026 30/30	30/30 30/30 30/30 30/30 30/30	0.000011 0.0000034 0.0000034 0.000003 0.0000034	0.0000088 0.00000272 0.00000272 0.0000024 0.00000272	20 20 20 20 20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6420	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000159	0.00001272	20
365 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6422	4361 / 5320	2/2	2		1.5		30/30	0.0000003	0.00000024	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000333	0.0000002664	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000054	0.0000000432	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.003333333	0.0026666664	20
19 д/год	м-р Северный	Мероприятия при НМУ 1-й	Формальдегид (Метаналь) (609)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000625	0.0005	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения							Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/ сут 19 д/год ч/ сут	Кариман (1) м-р Северный Кариман (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.080555556	0.0644444448	20
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.015	0.012	20
17 д/год 4 ч/сут 360	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.21333	0.170664	20
24 д/год ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0819	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.17	0.136	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.03433	0.027464	20
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.0686667	0.05493336	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0823	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0374	0.02992	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0828	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0374	0.02992	20
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.03466667	0.027733336	20
360 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0819	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0276	0.02208	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 17 д/год 4	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00557917	0.004463336	20	
17 д/год 4		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.01115833	0.008926664	20	
365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0823	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.00608	0.004864	20	
365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0828	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.00608	0.004864	20	
17 д/год 4		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.0138889	0.01111112	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00291667	0.002333336	20
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.0058333	0.00466664	20
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.0333	0.02664	20
360 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0819	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.02875	0.023	20
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00458333	0.003666664	20
17 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00916667	0.007333336	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																																							
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %																													
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с																												
																X1/Y1	X2/Y2																										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15																													
4 ч/сут 365 д/год 24	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера (IV) оксид) (516)	0823	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.001636	0.0013088	20																													
4 ч/сут 365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												0828	4332 / 5374	9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.001636	0.0013088	20																			
4 ч/сут 365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)																						6842	4963 / 5432	2/2	2	1.5	30/30	0.000656	0.0005248	20										
4 ч/сут 17 д/год 4		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)																															0812	4343 / 5365	4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.17222	0.137776	20
4 ч/сут 360 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)																																								

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
17 д/год 4	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.03	0.024	20	
17 д/год 4	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.06	0.048	20	
365 д/год 24	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0823	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0261	0.02088	20	
365 д/год 24	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0828	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0261	0.02088	20	
360 д/год 24	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метан (727*)	0819	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0458	0.03664	20	
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0823	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0261	0.02088	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																																											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %																																
																Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с																							
второго конца линейного источника																																															
X1/Y1	X2/Y2																																														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15																																	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метан (727*)	0828	4332 / 5374		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0261	0.02088	20																																	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й													Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0806	4345 / 5362	5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20																						
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й																								Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0807	4346 / 5335	4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.142	0.1136	20											
24 ч/сут 92 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й																																			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0808	4347 / 5362	5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.00351	0.002808	20
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й																																													

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				второго конца линейного источника										
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0810	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.142	0.1136	20
92 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0811	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.00351	0.002808	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0815	4345 / 5365		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	6.63	5.304	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0816	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.142	0.1136	20
92 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0817	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.00351	0.002808	20
1 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0818	4125 / 5402		5	0.05	17.83	0.0350092 / 0.0350092	30/30	0.000471	0.0003768	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 1 д/год ч/ сут 365 д/год 24 ч/сут 365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0820	4347 / 5381		0.5	0.025	342.6	0.1681738 / 0.1681738	30/30	0.236489	0.1891912	20	
	площадка Есен (1)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0824	4347 / 5381		0.5	0.025	342.6	0.1681738 / 0.1681738	30/30	0.0803	0.06424	20	
	площадка Есен (1)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0829	4347 / 5381		0.5	0.025	342.6	0.1681738 / 0.1681738	30/30	0.0803	0.06424	20	
	площадка Есен (1)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0831	4963 / 5432		2	0.02	0.01	0.0000031 / 0.0000031	30/30	0.000000134	0.0000001072	20	
	площадка Есен (1)		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6812	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- риятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6813	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6814	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6815	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6816	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001	0.0008	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6817	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001	0.0008	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6818	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6819	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0178	0.01424	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6820	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001	0.0008	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6821	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0012	0.00096	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6822	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00027	0.000216	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6827	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0012	0.00096	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения									Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6828	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00027	0.000216	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6829	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0012	0.00096	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6830	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00027	0.000216	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6831	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.013414	0.0107312	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6832	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000265	0.000212	20	
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6833	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.3604	0.28832	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6834	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000383	0.0003064	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6835	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.005109	0.0040872	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6836	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.005109	0.0040872	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6837	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.005109	0.0040872	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6838	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001325	0.00106	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6839	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001325	0.00106	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6840	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001325	0.00106	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6841	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001325	0.00106	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6842	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.7917	0.63336	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6843	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.003851	0.0030808	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6844	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.002769	0.0022152	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6845	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.002769	0.0022152	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6846	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.006038	0.0048304	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6847	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.006038	0.0048304	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0806	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0807	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.0525	0.042	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
92 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0808	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0013	0.00104	20
365 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0809	4345 / 5335		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20
365 д/год 24 ч/сут 92	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0810	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.0525	0.042	20
24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0811	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0013	0.00104	20
24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0815	4345 / 5365		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	2.45	1.96	20
24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0816	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.0525	0.042	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 92 д/год 24	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0817	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.0013	0.00104	20
365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0831	4963 / 5432		2	0.02	0.01	0.0000031 / 0.0000031	30/30	0.00000005	0.00000004	20
365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6812	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20
365 д/год 24		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6813	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20
365 д/год 24	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6814	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меропро- приятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6815	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6816	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6817	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6818	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6819	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0066	0.00528	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6820	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6821	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0005	0.0004	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6822	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6827	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0005	0.0004	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6828	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6829	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0005	0.0004	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6830	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6831	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00004	0.000032	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6832	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000008	0.00000064	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6833	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.133297	0.1066376	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6834	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000142	0.0001136	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6835	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00002	0.000016	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6836	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00002	0.000016	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6837	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00002	0.000016	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6838	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00000039	0.000000312	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6839	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00000039	0.000000312	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6840	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00000039	0.000000312	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6841	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00000039	0.000000312	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6842	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.292818	0.2342544	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6843	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.001424	0.0011392	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6844	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6845	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000008	0.0000064	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6846	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.002233	0.0017864	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6847	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.002233	0.0017864	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0806	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.032	0.0256	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0807	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000686	0.0005488	20	
24 ч/сут 92 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0808	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000017	0.0000136	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	0809	4345 / 5335		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.032	0.0256	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- приятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0810	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000686	0.0005488	20
92 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0811	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000017	0.0000136	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0815	4345 / 5365		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.032	0.0256	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0816	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000686	0.0005488	20
92 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	0817	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000017	0.0000136	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	0831	4963 / 5432		2	0.02	0.01	0.0000031 / 0.0000031	30/30	0.0000000006	0.0000000005	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6812	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000086	0.0000688	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6813	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000086	0.0000688	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6814	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000086	0.0000688	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6815	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000086	0.0000688	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6816	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.0000046	0.00000368	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
													второго конца линейного источника	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6817	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000046	0.00000368	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6818	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000086	0.00000688	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6819	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000086	0.00000688	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6820	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000046	0.00000368	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6821	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000059	0.00000472	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Бензол (64)	6822	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000001	0.00000008	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6827	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.0000059	0.00000472	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6828	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6829	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.0000059	0.00000472	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6830	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000001	0.0000008	20		
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бензол (64)	6833	4963 / 5432	2/2	2		1.5	30/30	0.000467	0.0003736	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6834	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000018	0.00000144	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6842	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.003824	0.0030592	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6843	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000019	0.0000152	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6846	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000029	0.0000232	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6847	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000029	0.0000232	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0806	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0807	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000333	0.0002664	20	
24 ч/сут 92 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0808	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000008	0.0000064	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0809	4345 / 5335		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0810	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000333	0.0002664	20	
24 ч/сут 92 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0811	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000008	0.0000064	20	
24 ч/сут		степени опасности													

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0815	4345 / 5365		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.01556	0.012448	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0816	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000333	0.0002664	20
92 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0817	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000008	0.0000064	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0831	4963 / 5432		2	0.02	0.01	0.0000031 / 0.0000031	30/30	0.0000000004	0.0000000003	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6812	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6813	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6814	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6815	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6816	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000022	0.00000176	20	
24 ч/сут 365 д/год		степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6817	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000022	0.00000176	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6818	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6819	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000042	0.0000336	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6820	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000022	0.00000176	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6821	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6822	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6827	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6828	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6829	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6830	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6833	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.00000051	0.000000408	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6834	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000006	0.00000048	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6842	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0024	0.00192	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6843	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000009	0.0000072	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6846	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000014	0.0000112	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6847	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000014	0.0000112	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0806	4345 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0807	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000431	0.0003448	20
92 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0808	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000011	0.0000088	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0809	4345 / 5335		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0810	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000431	0.0003448	20	
24 ч/сут 92 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0811	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000011	0.0000088	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0815	4345 / 5365		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.02013	0.016104	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	0816	4346 / 5335		4	0.1	4.24	0.033301 / 0.033301	30/30	0.000431	0.0003448	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
92 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0817	4347 / 5362		5	0.1	1.13	0.008875 / 0.008875	30/30	0.000011	0.0000088	20
365 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	0831	4963 / 5432		2	0.02	0.01	0.0000031 / 0.0000031	30/30	0.0000000003	0.0000000002	20
365 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6812	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20
365 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6813	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20
365 д/год 24 ч/сут 365	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6814	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6815	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6816	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6817	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6818	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6819	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000054	0.0000432	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6820	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000029	0.00000232	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6821	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000037	0.00000296	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6822	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6827	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000037	0.00000296	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6828	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6829	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000037	0.00000296	20	
365 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6830	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000001	0.0000008	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6833	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000293	0.0002344	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6834	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0000012	0.00000096	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6842	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.0012	0.00096	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6843	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000012	0.0000096	20	
24 ч/сут 365 д/год	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й	Метилбензол (349)	6846	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000018	0.0000144	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
365 д/год 24 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6847	4963 / 5432	2/2	2		1.5		30/30	0.000018	0.0000144	20	
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.00000033	0.000000264	20	
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.0000000542	0.0000000433	20	
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000011	0.0000000088	20	
17 д/год 4 ч/сут	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.00333	0.002664	20	
17 д/год	площадка Есен (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Формальдегид (Метаналь) (609)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000625	0.0005	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
4 ч/сут 17 д/год 4	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00125	0.001	20	
4 ч/сут 17 д/год 4	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0812	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	30/30	0.08055556	0.064444448	20	
4 ч/сут 17 д/год 4	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0821	4347 / 5381		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.015	0.012	20	
4 ч/сут 17 д/год 4	площадка Есен (1)	степени опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0822	4343 / 5365		4	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.03	0.024	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
183 д/год 24 ч/сут	РМЦ Вахтовый поселок (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	С); Растворитель РПК- 265П) (10) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	5000 / 5170		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0573	0.04584	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (									0.0093	0.00744	20
			584) Метан (727*)									0.00814	0.006512	20
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									0.01297	0.010376	20
1 д/год ч/ сут	РМЦ Вахтовый поселок (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1007	5000 / 5170		10	0.3	12.56	0.8878162 / 0.8878162	30/30	0.01297 0.0217	0.010376 0.01736	20 20
92 д/год 24	РМЦ Вахтовый поселок (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7002	5004 / 5169	2/2	2				30/30	0.05164	0.041312	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 21 д/год 4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6904	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.000733	0.0005864	20
ч/сут 21 д/год 4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6905	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.000733	0.0005864	20
ч/сут 31 д/год 8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6906	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.03586	0.028688	20
ч/сут 31 д/год 8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	6907	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.03586	0.028688	20
ч/сут 21 д/год 4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6904	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0002303	0.00018424	20
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Марганец и его соединения	6905	4342 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0002303	0.00018424	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 4	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6906	5371	2/2	2	1.5	30/30	0.000528	0.0004224	20			
ч/сут 31	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)												
д/год 8	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	6907	5371	2/2	2	1.5	30/30	0.000528	0.0004224	20			
ч/сут 31	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)												
д/год 8	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0901	4339 / 5375	5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.3140266664	20		
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0902	4339 / 5375	5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.3140266664	20		
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	/в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0903	4339 / 5375	5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.746666667	0.5973333336	20		
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.580266667	0.4642133336	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.9152	0.73216	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.3140266664	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.3140266664	20
ч/сут 63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.266666667	0.2133333336	20
ч/сут 46	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	0909	4344 /		6	0.1	23.61	0.1854329 /	400 /	0.0196	0.01568	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 12	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	диоксид) (4)		5371					0.1854329	400			
ч/сут 31	КРС "Ер-Бур	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6906	4342 / 5371	2/2	2	1.5		30/30	0.0178	0.01424	20	
д/год 8	Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6907	4342 / 5371	2/2	2	1.5		30/30	0.0178	0.01424	20	
ч/сут 31	КРС "Ер-Бур	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6907	4342 / 5371	2/2	2	1.5		30/30	0.0178	0.01424	20	
д/год 8	Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0510293336	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0510293336	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.121333333	0.0970666664	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.121333333	0.0970666664	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.121333333	0.0970666664	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.094293333	0.0754346664	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.14872	0.118976	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0510293336	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0510293336	20
ч/сут 63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.043333333	0.0346666664	20
ч/сут 46	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0909	4344 /		6	0.1	23.61	0.1854329 /	400 /	0.003185	0.002548	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 12	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	оксид) (6)		5371					0.1854329	400			
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Гидрохлорид (Соляная	6911	4342 /	2/2	2		1.5			0.0008	0.00064	20
д/год 2	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	кислота, Водород хлорид) (163)		5371									
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод	0901	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.025555556	0.0204444448	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	черный) (583)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод	0902	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.025555556	0.0204444448	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	черный) (583)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод	0903	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.048611111	0.0388888888	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	черный) (583)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод (Сажа, Углерод	0904	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.037777778	0.0302222224	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	черный) (583)		5375					0.4530776	450			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.059583333	0.047666666	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.020444444	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.020444444	20
ч/сут 63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.017361111	0.013888888	20
ч/сут 46 д/год 12	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.002043	0.0016344	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0901	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.061333333	0.049066666	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0902	5375		5	0.05	230.8	0.4530776	450	0.061333333	0.0490666664	20	
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		4339 / 5375					0.4530776 / 0.4530776	450 / 450				
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.116666667	0.0933333336	20	
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.090666667	0.0725333336	20	
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.143	0.1144	20	
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.0490666664	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.049066666	20
ч/сут 63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.041666667	0.033333333	20
ч/сут 46 д/год 12	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.048	0.0384	20
ч/сут 21 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6908	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20
ч/сут 21 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6909	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0001	0.00008	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0901	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.316888889	0.253511112	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0902	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.316888889	0.2535111112	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0903	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.602777778	0.4822222224	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0904	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.468444444	0.3747555552	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0905	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.738833333	0.5910666664	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5365					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0906	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.316888889	0.2535111112	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени	углерода, Угарный газ) (584)		5365					0.4530776	450			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.316888889	0.2535111112	20
ч/сут 63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.215277778	0.1722222224	20
ч/сут 46 д/год 12	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.1136	0.09088	20
ч/сут 31 д/год 8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6906	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0176	0.01408	20
ч/сут 31 д/год 8	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6907	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0176	0.01408	20
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Фтористые газообразные	6904	4342 /	2/2	2		1.5		30/30	0.000191	0.0001528	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прият- ий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 4	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6905	5371	2/2	2	1.5		30/30	0.000191	0.0001528	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		4342 / 5371										
д/год 4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		4342 / 5371										
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в		4342 / 5371										
д/год 4	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	соединения /в пересчете на фтор/ (617)	6905	5371	2/2	2	1.5		30/30	0.0001307	0.00010456	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		4342 / 5371										
д/год 4	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		4342 / 5371										
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в		4342 / 5371										

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропро- приятий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
					X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
21 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	пересчете на фтор/) (615) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6908	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0879	0.07032	20	
24															
ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6909	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0879	0.07032	20	
д/год															
24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6910	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0194	0.01552	20	
ч/сут															
д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6908	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0325	0.026	20	
21															
д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	6909	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0325	0.026	20	
24															
ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6908	4342 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0004	0.00032	20	
21															

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензол (64)	6909	5371	2/2	2	1.5	30/30	0.0004	0.00032	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4342 / 5371									
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6903	4342 / 5371	2/2	2	1.5	30/30	2.25	1.8	20		
ч/сут 17	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4342 / 5371									
д/год 8	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6908	4342 / 5371	2/2	2	1.5	30/30	0.0001	0.00008	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4342 / 5371									
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6909	4342 / 5371	2/2	2	1.5	30/30	0.0001	0.00008	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4342 / 5371									
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Метилбензол (349)	6908	4342 / 5371	2/2	2	1.5	30/30	0.0003	0.00024	20		
ч/сут 21	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности			4342 / 5371									

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 21 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Метилбензол (349)	6909	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0003	0.00024	20	
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000004904	20	
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000004904	20	
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000001167	0.0000009336	20	
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000907	0.0000007256	20	
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Бенз/а/пирен (3,4-	0905	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.00000143	0.000001144	20	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
									X1/Y1	X2/Y2				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бензпирен) (54)		5365					0.4530776	450			
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000004904	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000004904	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000417	0.0000003336	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.006133333	0.0049066664	20
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.006133333	0.0049066664	20
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)											

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.011666667	0.0093333336	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.009066667	0.0072533336	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.0143	0.01144	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.006133333	0.0049066664	20
ч/сут 92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	опасности Мероприятия при НМУ 1-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.006133333	0.0049066664	20
ч/сут 63	КРС "Ер-Бур	опасности Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (	0908	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.004166667	0.0033333336	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	609)		5365									
ч/сут 17	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Уайт-спирит (1294*)	6903	4342 / 5371	2/2	2	1.5		30/30	0.75	0.6	20	
д/год 8														
ч/сут 92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.148222222	0.1185777776	20
д/год 24														
ч/сут														
92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.148222222	0.1185777776	20
д/год 24														
ч/сут														
92	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.281944444	0.2255555552	20
д/год 24														

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		опасности	C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.219111111	0.1752888888	20
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.345583333	0.2764666664	20
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.148222222	0.1185777776	20
92	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Алканы C12-19 /в	0907	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.148222222	0.1185777776	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		5365					0.4530776	450			
63 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.100694444	0.0805555552	20
17 д/год 8 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	6903	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.1284	0.10272	20
21 д/год 4 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок,	6904	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0001307	0.00010456	20

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
21 д/год 4 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	6905	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0001307	0.00010456	20	
1 д/год 1 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	6901	4342 / 5371	2/2	2		1.5		30/30	0.0105	0.0084	20	
1	КРС "Ер-Бур	Мероприятия	Пыль неорганическая,	6902	4342 /	2/2	2		1.5		30/30	0.0105	0.0084	20	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов													
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ktiv- ности мероп- прия- тий, %			
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с		
				второго конца линейного источника													
				X1/Y1	X2/Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
д/год 1 ч/сут	Ойл Сервис" (1)	при НМУ 1-й степени опасности	содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0101	5371		9	0.3	2.18	0.1540955 / 0.1540955	240 / 240	0.1352	0.08112	40			
360 д/год 24 ч/сут	м-р Долинное, ГЗУ (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		4962 / 5434										0.02197	0.013182	40
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)			0.02564										0.015384	40	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)			0.0409										0.02454	40	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)			0.0409										0.02454	40	
360 д/год	м-р Аксаз, УУТ (2)	Мероприятия при НМУ 2-й	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	4120 / 5401		14	0.2	1.95	0.0612612 / 0.0612612	240 / 240	0.01182	0.007092	40			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
второго конца линейного источника															
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
24 ч/сут		степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)												
360 д/год	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.00192 0.00758	0.001152 0.004548	40 40	
360 д/год	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0121 0.135	0.00726 0.081	40 40	
360 д/год	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0121 0.135	0.00726 0.081	40 40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.135	0.081	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.02656	0.015936	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02656	0.015936	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02656	0.015936	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.015936	40	
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	0317	4334 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.02656	0.015936	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	диоксид) (4)		5371					0.1107875	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.015936	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.015936	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.015936	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.135	0.081	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0219	0.01314	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0219	0.01314	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0219	0.01314	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0219	0.01314	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.00432	0.002592	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00432	0.002592	40
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0313	4331 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00432	0.002592	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0315	4338 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.002592	40
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5376					0.1107875	300			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0317	4334 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.002592	40
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5371					0.1107875	300			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0319	4331 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.002592	40
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5374					0.1107875	300			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0321	4336 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.002592	40
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5372					0.1107875	300			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0323	4323 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.002592	40
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й степени	оксид) (6)		5378					0.1107875	300			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прият- ий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0219	0.01314	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.01536	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.01536	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0256	0.01536	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0256	0.01536	40	
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0309	4337 /		7	0.25	2.26	0.1109378 /	300 /	0.0064	0.00384	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с							
второго конца линейного источника															
X1/Y1	X2/Y2														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й	сернистый, Сернистый газ,	0311	5320		7	0.245	2.26	0.1109378	300	0.0064	0.00384	40	
ч/сут 360	м-р Кариман	степени	Сера (IV) оксид) (516)		4331 /					0.1065446 /	300 /				0.0064
д/год 24	(2)	опасности	Сера диоксид (Ангидрид		5372					0.1065446	300				0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	при НМУ 2-й	сернистый, Сернистый газ,		4331 /					0.1065446 /	300 /				0.0064
д/год 24	(2)	степени	Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300				0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности	Сера диоксид (Ангидрид	0313	4331 /	7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.0064	0.00384	40		
д/год 24	(2)	Мероприятия	сернистый, Сернистый газ,	5375	0.1107875									300	0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	при НМУ 2-й	Сера (IV) оксид) (516)	4338 /	0.1107875									300 /	0.0064
д/год 24	(2)	степени	Сера диоксид (Ангидрид	5376	0.1107875									300	0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	сернистый, Сернистый газ,	4334 /	0.1107875 /									300 /	0.0064
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й	Сера (IV) оксид) (516)	0317	5371	7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.0064	0.00384	40		
ч/сут 360	м-р Кариман	степени	Сера диоксид (Ангидрид	4334 /	0.1107875									300 /	0.0064
д/год 24	(2)	опасности	сернистый, Сернистый газ,	5371	0.1107875									300	0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0319	4331 /	7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.0064	0.00384	40		
д/год 24	(2)	при НМУ 2-й	сернистый, Сернистый газ,	5374	0.1107875									300 /	0.0064
ч/сут 360	м-р Кариман	степени	Сера (IV) оксид) (516)												

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меропро- приятий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00384	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00384	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0256	0.01536	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.02454	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.02454	40
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0305	4336 /		9	0.3	4.21	0.2975881 /	240 /	0.0409	0.02454	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5372					0.2975881	240			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0307	4337 / 5320		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.02454	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.01022	0.006132	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.006132	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.006132	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0323	4323 / 5378		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0409	0.02454	40	
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Метан (727*)	0301	4332 /		9	0.3	4.83	0.3414134 /	240 /	0.0409	0.02454	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	(2)	при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0303	5974		9	0.3	4.83	0.3414134	240	0.0409	0.02454	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4338 / 5371									
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4336 / 5372									
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4337 / 5320									
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4337 / 5320									
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.01022	0.006132	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.006132	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0321	4336 / 5372		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.006132	40	
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Метан (727*)	0323	4323 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.01022	0.006132	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24	(2) м-р Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380 0401 0403 0405 0407	5378 4339 / 5377 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375		7 7 7 7	0.245 0.245 0.245 0.245	2.35 2.26 2.26 2.26	0.1107875 0.1410588 / 0.1410588 0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446	300 300 / 300 300 / 300	0.0409 0.02174 0.02174 0.02174	0.02454 0.013044 0.013044 0.013044	40 40 40 40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.013044	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.013044	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.013044	40
ч/сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.213333333	0.1279999998	40
ч/сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.034333333	0.0205999998	40
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.02174	0.013044	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	диоксид) (4)		5375					0.1065446	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.013044	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02174	0.013044	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.013044	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40	
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40	
ч/сут 19	м-р	опасности Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0417	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.034666667	0.0208000002	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год ч/ сут 19	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	оксид) (6)		5375					0.1065446	300			
д/год ч/ сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.005579167	0.0033475002	40
д/год ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40
д/год ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40
д/год ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00353	0.002118	40
д/год ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.002118	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
ч/сут 19 д/год	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.013888889	0.0083333334	40	
ч/ сут 19 д/год	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.002916667	0.0017500002	40	
ч/ сут 360 д/год	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
ч/сут 360 д/год	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
ч/сут 360 д/год	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0407	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00579	0.003474	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0409	5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00579	0.003474	40
д/год 24	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00579	0.003474	40
д/год 24	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0415	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00579	0.003474	40
д/год 24	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.033333333	0.0199999998	40
д/год 19	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.004583333	0.0027499998	40
д/год 19	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0418	5375					0.1065446 /	300 /			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /			
д/год 19	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360	м-р	Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид		4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /			
д/год 19	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффек- тив- ности меропри- ятий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.003474	40	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40	
сут 360 д/год 24 ч/сут	м-р	опасности Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0403	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00924	0.005544	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.1065446	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меропри- ятий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				второго конца линейного источника										
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 19 д/год ч/ сут 19 д/год ч/ сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2) м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0417 0418 0419 0421 0423 0425	4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5377 4339 /	 <								

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.1065446	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Метан (727*)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.005544	40
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Метан (727*)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.005544	40
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Метан (727*)	0425	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00924	0.005544	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов												
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %		
															Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника
X1/Y1	X2/Y2															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
д/год 24 ч/сут 1	Северный Кариман (2)	при НМУ 2-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0411	5375		7	0.245	2.26	0.1065446	300	0.013233	0.0079398	40		
д/год ч/сут 1	Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4339 / 5375					0.1065446 / 0.1065446	300 / 300				0.0112	0.00672
д/год ч/сут 1	Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4339 / 5375					0.0742026 / 0.0742026	300 / 300				0.0112	0.00672
д/год ч/сут 1	Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4339 / 5377					0.1107875 / 0.1107875	300 / 300				0.0112	0.00672
д/год ч/сут 1	Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности			4339 / 5377					0.1107875 / 0.1107875	300 / 300				0.0112	0.00672
д/год ч/сут 19	Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000333	0.0000001998	40		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000054	0.0000000324	40	
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.003333333	0.0019999998	40	
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000625	0.000375	40	
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.080555556	0.0483333336	40	
19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.015	0.009	40	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов													
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %			
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с		
				второго конца линейного источника													
				X1/Y1	X2/Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
сут 183 д/год 24 ч/сут	РМЦ Вахтовый поселок (2)	опасности Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1006	5000 / 5170		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0573	0.03438	40			
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												0.0093	0.00558	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												0.00814	0.004884	40
46 д/год 12 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.01297	0.007782	40			
			Метан (727*)												0.01297	0.007782	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												0.0196	0.01176	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												0.003185	0.001911	40

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с			
													второго конца линейного источника		
1	2	3	4	5	X1/Y1	X2/Y2	8	9	10	11	12	13	14	15	
360 д/год 24 ч/сут	м-р Аксаз, УУГ (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0211	4120 / 5401		14	0.2	1.95	0.0612612 / 0.0612612	240 / 240	0.002043	0.0012258	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.048	0.0288	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0.1136	0.06816	40	
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.01182	0.004728	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.00192	0.000768	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0.00758	0.003032	60	
360	м-р Кариман	Мероприятия	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	4332 /		9	0.3	4.83	0.3414134 /	240 /	0.0121	0.00484	60	
			Метан (727*)									0.0121	0.00484	60	
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0.135	0.054	60	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов																	
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности мероп- прия- тий, %							
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с													
второго конца линейного источника																					
X1/Y1	X2/Y2																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)	0303	5974			9	0.3	4.83	0.3414134	240	0.135	0.054	60						
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота		4338 /						0.3414134 /	240 /				0.135	0.054	60			
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)		5371						0.3414134	240									
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота		4336 /						0.2975881 /	240 /							0.135	0.054	60
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)		5372						0.2975881	240									
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	4337 /	0.1109378 /	300 /	0.02656	0.010624	60												
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)	5320	0.1109378	300															
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	4331 /	0.1065446 /	300 /				0.02656	0.010624	60									
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)	5372	0.1065446	300															
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	4331 /	0.1065446 /	300 /	0.02656	0.010624	60												
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)	5375	0.1065446	300															

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.010624	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.010624	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02656	0.010624	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.135	0.054	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0219	0.00876	60
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0303	4338 /		9	0.3	4.83	0.3414134 /	240 /	0.0219	0.00876	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				второго конца линейного источника											
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5371						0.3414134	240			
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0305	4336 /		9	0.3	4.21	0.2975881 /	240 /	0.0219	0.00876	60	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5372					0.2975881	240				
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0309	4337 /		7	0.25	2.26	0.1109378 /	300 /	0.00432	0.001728	60	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5320					0.1109378	300				
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0311	4331 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00432	0.001728	60	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5372					0.1065446	300				
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0313	4331 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00432	0.001728	60	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5375					0.1065446	300				
ч/сут 360	м-р Кариман	Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0315	4338 /		7	0.245	2.35	0.1107875 /	300 /	0.00432	0.001728	60	
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5376					0.1107875	300				

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.001728	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00432	0.001728	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0219	0.00876	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.01024	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0256	0.01024	60
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0305	4336 /		9	0.3	4.21	0.2975881 /	240 /	0.0256	0.01024	60

АТМОСФЕРУ ДЛҮА ТОО «ЕМІР-ОЙЛ» НА 2026Г.

М Е Р О П Р И Я Т И Я

по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов											
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прия- тий, %	
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с		мощность выбросов после мероприятий, г/с
				X1/Y1	X2/Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
д/год 24 ч/сут 360	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0309	5372		7	0.25	2.26	0.2975881	240	0.0064	0.00256	60	
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		4337 / 5320					0.1109378 / 0.1109378	300 / 300				
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		4331 / 5372					0.1065446 / 0.1065446	300 / 300				
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		4331 / 5375					0.1065446 / 0.1065446	300 / 300				
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		4338 / 5376					0.1107875 / 0.1107875	300 / 300				
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00256	60	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прият- ий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0064	0.00256	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0256	0.01024	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0309	4337 /		7	0.25	2.26	0.1109378 /	300 /	0.01022	0.004088	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица **3.8**

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меропро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
		X1/Y1	X2/Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	углерода, Угарный газ) (584)		5320					0.1109378	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0311	4331 / 5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.004088	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0313	4331 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.004088	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- прият- ий, %
				Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0301	4332 / 5974		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0303	4338 / 5371		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0305	4336 / 5372		9	0.3	4.21	0.2975881 / 0.2975881	240 / 240	0.0409	0.01636	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0309	4337 / 5320		7	0.25	2.26	0.1109378 / 0.1109378	300 / 300	0.01022	0.004088	60
ч/сут 360	м-р Кариман	опасности Мероприятия	Метан (727*)	0311	4331 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.01022	0.004088	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности мероп- рий, %
						Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0313	5372		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.01022	0.004088	60
ч/сут 360		д/год 24			Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности									
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0315	4338 / 5376		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60
ч/сут 360		д/год 24			Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности									
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0317	4334 / 5371		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60
ч/сут 360		д/год 24			Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности									
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0319	4331 / 5374		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.01022	0.004088	60
ч/сут 360		д/год 24			Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности									
д/год 24	(3)	при НМУ 3-й степени опасности	Метан (727*)	0380	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1410588 / 0.1410588	300 / 300	0.0409	0.01636	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота	0413	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.02174	0.008696	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени опасности	диоксид) (4)		5375					0.1065446	300			
д/год 24 ч/сут 19	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
д/год ч/ сут 19	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.2133333333	0.0853333332	60
д/год ч/ сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.0343333333	0.0137333332	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовойоздушной смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- ктив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.02174	0.008696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Азот (II) оксид (Азота	0407	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00353	0.001412	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

М Е Р О П Р И Я Т И Я
по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Таблица 3.8

График работы источ- ника	Цех, участок (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблаго- приятных метеорологи- ческих условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристики источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта		Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристики выбросов после их сокращения								Сте- пень эффе- к- тив- ности меро- прия- тий, %
Номер на карте- схеме объек- та (горо- да)	точечного источника, центра группы источ- ников или одного конца линейного источника	высо- та, м	диа- метр источ- ника выбро- сов, м	ско- рость, м/с	объем, м3/с	темпера- тура, гр, оС	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с						
второго конца линейного источника														
X1/Y1	X2/Y2													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
д/год 24 ч/сут 360	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени опасности	оксид) (6)		5375					0.1065446	300			
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
д/год 24 ч/сут 360	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00353	0.001412	60
д/год 19 ч/сут сут 19	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.034666667	0.013866668	60
д/год ч/ сут 19	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.005579167	0.0022316668	60

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 19 д/год ч/ сут 19	м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0419 0421 0423 0425 0417	4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5377 4339 / 5375		7 7 7 7	0.245 0.245 0.245 0.245	2.26 2.26 2.35 2.26	0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446	300 / 300 300 / 300 300 / 300	0.00353 0.00353 0.00353 0.00353 0.013888889	0.001412 0.001412 0.001412 0.001412 0.0055555556	60 60 60 60 60
д/год ч/ сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24 ч/сут 360 д/год 24	Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3) м-р Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0401 0403 0405 0407 0409	5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375 4339 / 5375		7 7 7 7	0.245 0.245 0.245 0.245	2.26 2.26 2.26 2.26	0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446 0.1065446 / 0.1065446	300 / 300 300 / 300 300 / 300	0.00579 0.00579 0.00579 0.00579	0.002316 0.002316 0.002316 0.002316	60 60 60 60 60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.002316	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.002316	60
ч/сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.033333333	0.013333332	60
ч/сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.004583333	0.001833332	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.002316	60
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Сера диоксид (Ангидрид	0421	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00579	0.002316	60
д/год 24	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00579	0.002316	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00579	0.002316	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0415	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 19 д/год ч/ сут 19	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.17222222	0.0688888888	60
	м-р	Мероприятия	Углерод оксид (Окись	0418	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.03	0.012	60
д/год ч/ сут 360 д/год 24	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени	углерода, Угарный газ) (584)		5375					0.1065446	300			
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0401	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0403	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0405	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0407	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0409	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0413	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360	м-р	опасности Мероприятия	Метан (727*)	0415	4339 /		7	0.245	2.26	0.1065446 /	300 /	0.00924	0.003696	60
д/год 24	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени			5375					0.1065446	300			
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0419	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0421	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0423	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 360 д/год 24	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Метан (727*)	0425	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.00924	0.003696	60
ч/сут 1 д/год ч/	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0411	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.013233	0.0052932	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
сут 1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0422	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0112	0.00448	60
сут 1 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0424	4339 / 5377		7	0.245	2.35	0.1107875 / 0.1107875	300 / 300	0.0112	0.00448	60
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000333	0.0000001332	60
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000000054	0.0000000216	60
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени	Формальдегид (Метаналь) (609)	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.003333333	0.0013333332	60
сут 19	м-р	Мероприятия	Формальдегид (Метаналь) (609)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.000625	0.00025	60
д/год ч/ сут	Северный Кариман (3)	при НМУ 3-й степени	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0417	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.080555556	0.0322222224	60
сут 19 д/год ч/ сут	м-р Северный Кариман (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0418	4339 / 5375		7	0.245	2.26	0.1065446 / 0.1065446	300 / 300	0.015	0.006	60
сут 183 д/год 24 ч/сут	РМЦ Вахтовый поселок (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1006	5000 / 5170		9	0.3	4.83	0.3414134 / 0.3414134	240 / 240	0.0573	0.02292	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0.0093	0.00372	60
			Сера диоксид (Ангидрид									0.00814	0.003256	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (									0.01297	0.005188	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.1570133332	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.1570133332	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.746666667	0.2986666668	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.580266667	0.2321066668	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.9152	0.36608	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.1570133332	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.392533333	0.1570133332	60
63 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.266666667	0.1066666668	60
46 д/год 12 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.0196	0.00784	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0255146668	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0255146668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.121333333	0.0485333332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.094293333	0.0377173332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.14872	0.059488	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0255146668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.063786667	0.0255146668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
63 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.043333333	0.0173333332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
46 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.003185	0.001274	60
12 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.0102222224	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.0102222224	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.048611111	0.0194444444	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.037777778	0.0151111112	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.059583333	0.0238333332	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.0102222224	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.025555556	0.0102222224	60
24 ч/сут 63 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.017361111	0.0069444444	60
46 д/год 12 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.002043	0.0008172	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.0245333332	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.0245333332	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.116666667	0.0466666668	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.090666667	0.0362666668	60
24 ч/сут 92 д/год	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.143	0.0572	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Сера (IV) оксид) (516)											
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.0245333332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.061333333	0.0245333332	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.041666667	0.0166666668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.048	0.0192	60
46 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.316888889	0.1267555556	60
12 ч/сут	(3)	степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.316888889	0.1267555556	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.602777778	0.2411111112	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.468444444	0.1873777776	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.738833333	0.2955333332	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.316888889	0.1267555556	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.316888889	0.1267555556	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут 63 д/год 24	(3) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	584) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.215277778	0.0861111112	60
46 д/год 12	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0909	4344 / 5371		6	0.1	23.61	0.1854329 / 0.1854329	400 / 400	0.1136	0.04544	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000002452	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0902	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000002452	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	степени опасности Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0903	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000001167	0.0000004668	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000907	0.0000003628	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.00000143	0.000000572	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000002452	60
92 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000613	0.0000002452	60
63 д/год 24	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.000000417	0.0000001668	60
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Формальдегид (Метаналь) (609)	0901	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.006133333	0.0024533332	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	(3)	степени опасности												
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0902	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.006133333	0.0024533332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5375					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0903	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.011666667	0.0046666668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5375					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0904	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.009066667	0.0036266668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5375					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0905	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.0143	0.00572	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5365					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0906	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.006133333	0.0024533332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5365					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0907	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.006133333	0.0024533332	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5365					0.4530776	450			
63 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Формальдегид (Метаналь) (	0908	4343 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.004166667	0.0016666668	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	609)		5365					0.4530776	450			
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Алканы C12-19 /в	0901	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.148222222	0.0592888888	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	пересчете на C/ (		5375					0.4530776	450			
			Углеводороды предельные											
			C12-C19 (в пересчете на											
			C); Растворитель РПК-											
			265П) (10)											
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Алканы C12-19 /в	0902	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.148222222	0.0592888888	60
24 ч/сут	(3)	степени опасности	пересчете на C/ (		5375					0.4530776	450			
			Углеводороды предельные											
			C12-C19 (в пересчете на											
			C); Растворитель РПК-											
			265П) (10)											
92 д/год	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	Мероприятия при НМУ 3-й	Алканы C12-19 /в	0903	4339 /		5	0.05	230.8	0.4530776 /	450 /	0.281944444	0.1127777776	60
			пересчете на C/ (		5375					0.4530776	450			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	(3)	степени опасности	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)											
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0904	4339 / 5375		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.219111111	0.0876444444	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0905	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.345583333	0.1382333332	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0906	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.148222222	0.0592888888	60
92 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0907	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.148222222	0.0592888888	60
63 д/год 24 ч/сут	КРС "Ер-Бур Ойл Сервис" (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0908	4343 / 5365		5	0.05	230.8	0.4530776 / 0.4530776	450 / 450	0.100694444	0.0402777776	60

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадка 1																
**Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) (0123)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	2.0	0.000733	0.001504	1		0.000586	20		0.000586	20		0.000586	20		Расчет
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	2.0	0.000733	0.001504	1		0.000586	20		0.000586	20		0.000586	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	2.0	0.03586	0.0942	49		0.028688	20		0.028688	20		0.028688	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	2.0	0.03586	0.0942	49		0.028688	20		0.028688	20		0.028688	20		
ВСЕГО:			0.073186	0.191408			0.058549			0.058549			0.058549			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.073186	0.191408	100		0.058549			0.058549			0.058549			
**Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (0143)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	2.0	0.0002303	0.000472	15.2		0.000184	20		0.000184	20		0.000184	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	2.0	0.0002303	0.000472	15.2		0.000184	20		0.000184	20		0.000184	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	2.0	0.000528	0.001387	34.8		0.000422	20		0.000422	20		0.000422	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	2.0	0.000528	0.001387	34.8	4.22028	0.000422	20	3.37622	0.000422	20	3.37622	0.000422	20	3.37622	
ВСЕГО:			0.0015166	0.003718			0.001213			0.001213			0.001213			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0015166	0.003718	100		0.001213			0.001213			0.001213			
**Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) (0150)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.0000131	0.000024	50	0.10471	0.00001	20	0.08377	0.00001	20	0.08377	0.00001	20	0.08377	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.0000131	0.000024	50	0.15975	0.00001	20	0.1278	0.00001	20	0.1278	0.00001	20	0.1278	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ													
								Первый режим			Второй режим			Третий режим			
								г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с		%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		0.0000262	0.000048			0.000021			0.000021			0.000021				
	0-10		0.0000262	0.000048	100		0.000021			0.000021			0.000021				
**Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (0301)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0101	9.0	0.1352	4.21	1.1	1648.7	0.10816	20	1318.96	0.08112	40	989.22	0.08112	40	989.22		
м-р Долинное, ГЗУ	0103	9.0	0.02075	0.646	0.2	2.88881	0.0166	20	2.31104	0.0166	20	2.31104	0.0166	20	2.31104		
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	1.6199253	0.7494562	14	19754.2	1.29594	20	15803.4	1.29594	20	15803.4	1.29594	20	15803.4		
м-р Долинное, ГЗУ	0120	9.0	0.01658	0.2576	0.1	122.095	0.013264	20	97.6762	0.013264	20	97.6762	0.013264	20	97.6762		
м-р Долинное, ГЗУ	0128	9.0	0.1352	4.21	1.1	130.985	0.10816	20	104.788	0.10816	20	104.788	0.10816	20	104.788		
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.6065777	0.4891745	5.1	18606.1	0.485262	20	14884.9	0.485262	20	14884.9	0.485262	20	14884.9		
м-р Аксаз, УУГ	0211	14.0	0.01182	0.368	0.1	65.0566	0.009456	20	52.0453	0.007092	40	39.034	0.004728	60	26.0227		
м-р Кариман	0301	9.0	0.135	4.19	1.1	743.033	0.108	20	594.426	0.081	40	445.82	0.054	60	297.213		
м-р Кариман	0303	9.0	0.135	4.19	1.1	852.458	0.108	20	681.966	0.081	40	511.475	0.054	60	340.983		
м-р Кариман	0305	9.0	0.135	4.19	1.1	852.458	0.108	20	681.966	0.081	40	511.475	0.054	60	340.983		
м-р Кариман	0307	9.0	0.135	4.19	1.1	2554.15	0.108	20	2043.32	0.081	40	1532.49	0.081	40	1532.49		
м-р Кариман	0309	7.0	0.02656	0.826	0.2	523.225	0.021248	20	418.58	0.015936	40	313.935	0.010624	60	209.29		
м-р Кариман	0311	7.0	0.02656	0.826	0.2	523.225	0.021248	20	418.58	0.015936	40	313.935	0.010624	60	209.29		
м-р Кариман	0313	7.0	0.02656	0.826	0.2	503.187	0.021248	20	402.549	0.015936	40	301.912	0.010624	60	201.275		
м-р Кариман	0315	7.0	0.02656	0.826	0.2	503.187	0.021248	20	402.549	0.015936	40	301.912	0.010624	60	201.275		
м-р Кариман	0317	7.0	0.02656	0.826	0.2	503.187	0.021248	20	402.549	0.015936	40	301.912	0.010624	60	201.275		
м-р Кариман	0319	7.0	0.02656	0.826	0.2	503.187	0.021248	20	402.549	0.015936	40	301.912	0.010624	60	201.275		
м-р Кариман	0321	7.0	0.02656	0.826	0.2	503.187	0.021248	20	402.549	0.015936	40	301.912	0.015936	40	301.912		
м-р Кариман	0323	7.0	0.02656	0.826	0.2	5.03381	0.021248	20	4.02705	0.015936	40	3.02029	0.015936	40	3.02029		
м-р Кариман	0329	25.8	1.4326162	0.742385	12.1	27141.3	1.146093	20	21713.1	1.146093	20	21713.1	1.146093	20	21713.1		
м-р Кариман	0337	7.0	0.02656	0.826	0.2	166.082	0.021248	20	132.866	0.021248	20	132.866	0.021248	20	132.866		
м-р Кариман	0347	4.0	0.0343333	0.278296	0.3	510.867	0.027467	20	408.694	0.027467	20	408.694	0.027467	20	408.694		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим			Второй режим			Третий режим						
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	0380	7.0	0.135	4.19	1.1	844.167	0.108	20	675.334	0.081	40	506.5	0.054	60	337.667	
м-р Кариман	0383	4.0	0.96	0.25888	8.1	3356.76	0.768	20	2685.41	0.768	20	2685.41	0.768	20	2685.41	
м-р Кариман	0384	8.2	0.081718	2.577069	0.7	285.737	0.065374	20	228.59	0.065374	20	228.59	0.065374	20	228.59	
м-р Кариман	0385	8.2	0.081718	2.577069	0.7	1609.82	0.065374	20	1287.86	0.065374	20	1287.86	0.065374	20	1287.86	
м-р Северный Кариман	0401	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0403	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0405	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0407	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0409	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0413	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0415	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0417	7.0	0.2133333	0.25888	1.8	4202.61	0.170667	20	3362.09	0.128	40	2521.57	0.085333	60	1681.04	
м-р Северный Кариман	0418	7.0	0.0343333	0.278296	0.3	676.358	0.027467	20	541.086	0.0206	40	405.815	0.013733	60	270.543	
м-р Северный Кариман	0419	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0421	7.0	0.02174	0.676	0.2	411.871	0.017392	20	329.496	0.013044	40	247.122	0.008696	60	164.748	
м-р Северный Кариман	0423	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.013044	40	256.963	0.008696	60	171.309	
м-р Северный Кариман	0425	7.0	0.02174	0.676	0.2	411.871	0.017392	20	329.496	0.013044	40	247.122	0.008696	60	164.748	
м-р Северный Кариман	0427	7.0	0.02174	0.676	0.2	428.272	0.017392	20	342.618	0.017392	20	342.618	0.017392	20	342.618	
м-р Северный	0429	7.0	0.02174	0.676	0.2	9.91925	0.017392	20	7.9354	0.017392	20	7.9354	0.017392	20	7.9354	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кариман м-р Северный Кариман	0432	25.8	0.5015365	0.4595698	4.2	1228.6	0.401229	20	982.879	0.401229	20	982.879	0.401229	20	982.879	
площадка Есен	0812	4.0	0.21333	0.5101824	1.8	1174.16	0.170664	20	939.325	0.170664	20	939.325	0.170664	20	939.325	
площадка Есен	0819	9.0	0.17	5.29	1.4	993.692	0.136	20	794.954	0.136	20	794.954	0.136	20	794.954	
площадка Есен	0821	4.0	0.03433	0.1948072	0.3	200.667	0.027464	20	160.534	0.027464	20	160.534	0.027464	20	160.534	
площадка Есен	0822	4.0	0.0686667	0.0834888	0.6	377.938	0.054933	20	302.35	0.054933	20	302.35	0.054933	20	302.35	
площадка Есен	0823	9.0	0.0374	1.18	0.3	205.848	0.02992	20	164.678	0.02992	20	164.678	0.02992	20	164.678	
площадка Есен	0828	9.0	0.0374	1.18	0.3	205.848	0.02992	20	164.678	0.02992	20	164.678	0.02992	20	164.678	
РМЦ Вахтовый	1006	9.0	0.0573	0.905	0.5	334.933	0.04584	20	267.946	0.03438	40	200.96	0.02292	60	133.973	
поселок																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.3925333	3.36384	3.3	2294.46	0.314027	20	1835.56	0.314027	20	1835.56	0.157013	60	917.782	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.3925333	3.36384	3.3	2294.46	0.314027	20	1835.56	0.314027	20	1835.56	0.157013	60	917.782	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.7466667	2.8256	6.3	4364.45	0.597333	20	3491.56	0.597333	20	3491.56	0.298667	60	1745.78	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.5802667	2.8256	4.9	3391.8	0.464213	20	2713.44	0.464213	20	2713.44	0.232107	60	1356.72	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.9152	3.3024	7.7	5349.57	0.73216	20	4279.66	0.73216	20	4279.66	0.36608	60	2139.83	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.3925333	2.99936	3.3	2294.46	0.314027	20	1835.56	0.314027	20	1835.56	0.157013	60	917.782	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.3925333	2.99936	3.3	2294.46	0.314027	20	1835.56	0.314027	20	1835.56	0.157013	60	917.782	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.2666667	1.70336	2.3	3545.15	0.213333	20	2836.12	0.213333	20	2836.12	0.106667	60	1418.06	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	6.0	0.0196	0.309	0.2		0.01568	20		0.01176	40		0.00784	60		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	2.0	0.0178	0.0468	0.2		0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	2.0	0.0178	0.0468	0.2	142.274	0.01424	20	113.82	0.01424	20	113.82	0.01424	20	113.82	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		11.834862	88.662114			9.467889			9.148248			7.261697			
	0-10		7.662386	85.853528	64.5		6.129909			5.812631			3.928445			
	10-20		0.01182	0.368	0.1		0.009456			0.007092			0.004728			
	20-30		4.1606556	2.4405855	35.4		3.328524			3.328524			3.328524			
**Азотная кислота (5) (0302)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.0005	0.0009	50	3.99647	0.0004	20	3.19718	0.0004	20	3.19718	0.0004	20	3.19718	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.0005	0.0009	50	3.99647	0.0004	20	3.19718	0.0004	20	3.19718	0.0004	20	3.19718	
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		0.001	0.0018			0.0008			0.0008			0.0008			
	0-10		0.001	0.0018	100		0.0008			0.0008			0.0008			
**Аммиак (32) (0303)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.0000492	0.0001	50	0.39325	0.000039	20	0.3146	0.000039	20	0.3146	0.000039	20	0.3146	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.0000492	0.0001	50	0.59997	0.000039	20	0.47998	0.000039	20	0.47998	0.000039	20	0.47998	
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		0.0000984	0.0002			0.000079			0.000079			0.000079			
	0-10		0.0000984	0.0002	100		0.000079			0.000079			0.000079			
**Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (0304)																
м-р Долинное, ГЗУ	0101	9.0	0.02197	0.684	1.2	267.914	0.017576	20	214.331	0.013182	40	160.748	0.013182	40	160.748	
м-р Долинное, ГЗУ	0103	9.0	0.00337	0.105	0.2	0.46917	0.002696	20	0.37534	0.002696	20	0.37534	0.002696	20	0.37534	
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	0.2632379	0.1217866	13.9	3210.06	0.21059	20	2568.05	0.21059	20	2568.05	0.21059	20	2568.05	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ													
				Первый режим			Второй режим			Третий режим							
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
ГЗУ																	
м-р Долинное, ГЗУ	0120	9.0	0.002694	0.0419	0.1	19.8386	0.002155	20	15.8709	0.002155	20	15.8709	0.002155	20	15.8709		
м-р Долинное, ГЗУ	0128	9.0	0.02197	0.684	1.2	21.285	0.017576	20	17.028	0.017576	20	17.028	0.017576	20	17.028		
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.0667089	0.0712328	3.5	2046.22	0.053367	20	1636.98	0.053367	20	1636.98	0.053367	20	1636.98		
м-р Аксаз, УУГ	0211	14.0	0.00192	0.0598	0.1	10.5676	0.001536	20	8.45406	0.001152	40	6.34055	0.000768	60	4.22703		
м-р Кариман	0301	9.0	0.0219	0.681	1.2	120.536	0.01752	20	96.4291	0.01314	40	72.3218	0.00876	60	48.2146		
м-р Кариман	0303	9.0	0.0219	0.681	1.2	138.288	0.01752	20	110.63	0.01314	40	82.9726	0.00876	60	55.315		
м-р Кариман	0305	9.0	0.0219	0.681	1.2	138.288	0.01752	20	110.63	0.01314	40	82.9726	0.00876	60	55.315		
м-р Кариман	0307	9.0	0.0219	0.681	1.2	414.34	0.01752	20	331.472	0.01314	40	248.604	0.01314	40	248.604		
м-р Кариман	0309	7.0	0.00432	0.1342	0.2	85.1029	0.003456	20	68.0823	0.002592	40	51.0617	0.001728	60	34.0412		
м-р Кариман	0311	7.0	0.00432	0.1342	0.2	85.1029	0.003456	20	68.0823	0.002592	40	51.0617	0.001728	60	34.0412		
м-р Кариман	0313	7.0	0.00432	0.1342	0.2	81.8436	0.003456	20	65.4749	0.002592	40	49.1062	0.001728	60	32.7375		
м-р Кариман	0315	7.0	0.00432	0.1342	0.2	81.8436	0.003456	20	65.4749	0.002592	40	49.1062	0.001728	60	32.7375		
м-р Кариман	0317	7.0	0.00432	0.1342	0.2	81.8436	0.003456	20	65.4749	0.002592	40	49.1062	0.001728	60	32.7375		
м-р Кариман	0319	7.0	0.00432	0.1342	0.2	81.8436	0.003456	20	65.4749	0.002592	40	49.1062	0.001728	60	32.7375		
м-р Кариман	0321	7.0	0.00432	0.1342	0.2	81.8436	0.003456	20	65.4749	0.002592	40	49.1062	0.002592	40	49.1062		
м-р Кариман	0323	7.0	0.00432	0.1342	0.2	0.81875	0.003456	20	0.655	0.002592	40	0.49125	0.002592	40	0.49125		
м-р Кариман	0329	25.8	0.2328001	0.1206376	12.3	4410.47	0.18624	20	3528.37	0.18624	20	3528.37	0.18624	20	3528.37		
м-р Кариман	0337	7.0	0.00432	0.1342	0.2	27.0133	0.003456	20	21.6107	0.003456	20	21.6107	0.003456	20	21.6107		
м-р Кариман	0347	4.0	0.0055792	0.0452231	0.3	83.0159	0.004463	20	66.4127	0.004463	20	66.4127	0.004463	20	66.4127		
м-р Кариман	0380	7.0	0.0219	0.681	1.2	136.943	0.01752	20	109.554	0.01314	40	82.1656	0.00876	60	54.7771		
м-р Кариман	0383	4.0	0.156	0.042068	8.3	545.474	0.1248	20	436.379	0.1248	20	436.379	0.1248	20	436.379		
м-р Кариман	0384	8.2	0.013279	0.418774	0.7	46.4317	0.010623	20	37.1454	0.010623	20	37.1454	0.010623	20	37.1454		
м-р Кариман	0385	8.2	0.013279	0.418774	0.7	261.593	0.010623	20	209.274	0.010623	20	209.274	0.010623	20	209.274		
м-р Северный Кариман	0401	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816		
м-р Северный Кариман	0403	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816		
м-р Северный Кариман	0405	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816		
м-р Северный Кариман	0407	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кариман	0409	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816	
м-р Северный																
Кариман	0413	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816	
м-р Северный																
Кариман	0415	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816	
м-р Северный																
Кариман	0417	7.0	0.0346667	0.042068	1.8	682.924	0.027733	20	546.34	0.0208	40	409.755	0.013867	60	273.17	
м-р Северный																
Кариман	0418	7.0	0.0055792	0.0452231	0.3	109.908	0.004463	20	87.9265	0.003348	40	65.9449	0.002232	60	43.9633	
м-р Северный																
Кариман	0419	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816	
м-р Северный																
Кариман	0421	7.0	0.00353	0.1099	0.2	66.8769	0.002824	20	53.5015	0.002118	40	40.1261	0.001412	60	26.7507	
м-р Северный																
Кариман	0423	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002118	40	41.7241	0.001412	60	27.816	
м-р Северный																
Кариман	0425	7.0	0.00353	0.1099	0.2	66.8769	0.002824	20	53.5015	0.002118	40	40.1261	0.001412	60	26.7507	
м-р Северный																
Кариман	0427	7.0	0.00353	0.1099	0.2	69.5401	0.002824	20	55.6321	0.002824	20	55.6321	0.002824	20	55.6321	
м-р Северный																
Кариман	0429	7.0	0.00353	0.1099	0.2	1.61062	0.002824	20	1.2885	0.002824	20	1.2885	0.002824	20	1.2885	
м-р Северный																
Кариман	0432	25.8	0.0814997	0.0746801	4.3	199.647	0.0652	20	159.718	0.0652	20	159.718	0.0652	20	159.718	
м-р Северный																
Кариман																
площадка Есен	0812	4.0	0.0346667	0.0829046	1.8	190.803	0.027733	20	152.643	0.027733	20	152.643	0.027733	20	152.643	
площадка Есен	0819	9.0	0.0276	0.86	1.5	161.329	0.02208	20	129.063	0.02208	20	129.063	0.02208	20	129.063	
площадка Есен	0821	4.0	0.0055792	0.0316562	0.3	32.6116	0.004463	20	26.0893	0.004463	20	26.0893	0.004463	20	26.0893	
площадка Есен	0822	4.0	0.0111583	0.0135669	0.6	61.4148	0.008927	20	49.1319	0.008927	20	49.1319	0.008927	20	49.1319	
площадка Есен	0823	9.0	0.00608	0.1916	0.3	33.464	0.004864	20	26.7712	0.004864	20	26.7712	0.004864	20	26.7712	
площадка Есен	0828	9.0	0.00608	0.1916	0.3	33.464	0.004864	20	26.7712	0.004864	20	26.7712	0.004864	20	26.7712	
РМЦ Вахтовый	1006	9.0	0.0093	0.147	0.5	54.3608	0.00744	20	43.4887	0.00558	40	32.6165	0.00372	60	21.7443	
поселок																

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.0637867	0.546624	3.4	372.849	0.051029	20	298.279	0.051029	20	298.279	0.025515	60	149.14	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.0637867	0.546624	3.4	372.849	0.051029	20	298.279	0.051029	20	298.279	0.025515	60	149.14	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.1213333	0.45916	6.4	709.224	0.097067	20	567.379	0.097067	20	567.379	0.048533	60	283.689	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.0942933	0.45916	5	551.168	0.075435	20	440.934	0.075435	20	440.934	0.037717	60	220.467	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.14872	0.53664	7.9	869.306	0.118976	20	695.444	0.118976	20	695.444	0.059488	60	347.722	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.0637867	0.487396	3.4	372.849	0.051029	20	298.279	0.051029	20	298.279	0.025515	60	149.14	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.0637867	0.487396	3.4	372.849	0.051029	20	298.279	0.051029	20	298.279	0.025515	60	149.14	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.0433333	0.276796	2.3	576.087	0.034667	20	460.869	0.034667	20	460.869	0.017333	60	230.435	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	6.0	0.003185	0.0502	0.2	25.4575	0.002548	20	20.366	0.001911	40	15.2745	0.001274	60	10.183	
	ВСЕГО:		1.8852994	14.384991			1.50824			1.456337			1.149807			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1.2391328	13.936854	65.9		0.991306			0.939788			0.633641			
	10-20		0.00192	0.0598	0.1		0.001536			0.001152			0.000768			
	20-30		0.6442466	0.388337	34		0.515397			0.515397			0.515397			
**Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) (0316)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.000132	0.0002	12.4	1.05507	0.000106	20	0.84406	0.000106	20	0.84406	0.000106	20	0.84406	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.000132	0.0002	12.4		0.000106	20		0.000106	20		0.000106	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6911	2.0	0.0008	0.00152	75.2	6.39436	0.00064	20	5.11549	0.00064	20	5.11549	0.00064	20	5.11549	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		0.001064	0.00192			0.000851			0.000851			0.000851			
	0-10		0.001064	0.00192	100		0.000851			0.000851			0.000851			
**Серная кислота (517) (0322)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.0000267	0.000049	50	0.21341	0.000021	20	0.17073	0.000021	20	0.17073	0.000021	20	0.17073	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.0000267	0.000049	50	0.00372	0.000021	20	0.00297	0.000021	20	0.00297	0.000021	20	0.00297	
В том числе по градациям высот	ВСЕГО:		0.0000534	0.000098			0.000043			0.000043			0.000043			
	0-10		0.0000534	0.000098	100		0.000043			0.000043			0.000043			
**Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (0328)																
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	1.3499377	0.6245468	35	1307.85	1.07995	20	1046.28	1.07995	20	1046.28	1.07995	20	1046.28	
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.4728045	0.3991756	12.4	89.6088	0.378244	20	71.6871	0.378244	20	71.6871	0.378244	20	71.6871	
м-р Кариман	0329	25.8	1.1938469	0.6186542	31.4	7465.23	0.955077	20	5972.18	0.955077	20	5972.18	0.955077	20	5972.18	
м-р Кариман	0347	4.0	0.0029167	0.02427	0.1	18.2382	0.002333	20	14.5905	0.002333	20	14.5905	0.002333	20	14.5905	
м-р Кариман	0383	4.0	0.0625	0.01618	1.6	1231.23	0.05	20	984.987	0.05	20	984.987	0.05	20	984.987	
м-р Северный Кариман	0417	7.0	0.0138889	0.01618	0.4	273.608	0.011111	20	218.886	0.008333	40	164.165	0.005556	60	109.443	
м-р Северный Кариман	0418	7.0	0.0029167	0.02427	0.1	1.33078	0.002333	20	1.06462	0.00175	40	0.79847	0.001167	60	0.53231	
м-р Северный Кариман	0432	25.8	0.4179471	0.3829748	11	1023.83	0.334358	20	819.066	0.334358	20	819.066	0.334358	20	819.066	
площадка Есен	0812	4.0	0.0138889	0.0318864	0.4	81.1841	0.011111	20	64.9473	0.011111	20	64.9473	0.011111	20	64.9473	
площадка Есен	0821	4.0	0.0029167	0.016989	0.1	17.0487	0.002333	20	13.6389	0.002333	20	13.6389	0.002333	20	13.6389	
площадка Есен	0822	4.0	0.0058333	0.007281	0.2	34.0971	0.004667	20	27.2777	0.004667	20	27.2777	0.004667	20	27.2777	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.0255556	0.21024	0.7	149.379	0.020444	20	119.503	0.020444	20	119.503	0.010222	60	59.7514	
КРС "Ер-Бур Ойл"	0902	5.0	0.0255556	0.21024	0.7	149.379	0.020444	20	119.503	0.020444	20	119.503	0.010222	60	59.7514	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0903	5.0	0.0486111	0.1766	1.3	284.144	0.038889	20	227.315	0.038889	20	227.315	0.019444	60	113.658		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0904	5.0	0.0377778	0.1766	1	220.821	0.030222	20	176.656	0.030222	20	176.656	0.015111	60	88.3282		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0905	5.0	0.0595833	0.2064	1.6	348.279	0.047667	20	278.624	0.047667	20	278.624	0.023833	60	139.312		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0906	5.0	0.0255556	0.18746	0.7	149.379	0.020444	20	119.503	0.020444	20	119.503	0.010222	60	59.7514		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0907	5.0	0.0255556	0.18746	0.7	149.379	0.020444	20	119.503	0.020444	20	119.503	0.010222	60	59.7514		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0908	5.0	0.0173611	0.10646	0.5	230.804	0.013889	20	184.643	0.013889	20	184.643	0.006944	60	92.3216		
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл	0909	6.0	0.002043	0.0322	0.1	24.9134	0.001634	20	19.9307	0.001226	40	14.948	0.000817	60	9.96536		
Сервис"																	
	ВСЕГО:		3.8069958	3.6560678			3.045597			3.041827			2.931835				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.3724597	1.6307164	10.2		0.297968			0.294198			0.184206				
	20-30		3.4345361	2.0253514	89.8		2.747629			2.747629			2.747629				
**Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (0330)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0101	9.0	0.02564	0.797	0.9	312.668	0.020512	20	250.134	0.015384	40	187.601	0.015384	40	187.601		
м-р Долинное, ГЗУ	0103	9.0	0.00566	0.176	0.2	0.78798	0.004528	20	0.63039	0.004528	20	0.63039	0.004528	20	0.63039		
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	1.3873461	0.3596001	50.2	16918	1.109877	20	13534.4	1.109877	20	13534.4	1.109877	20	13534.4		
м-р Долинное, ГЗУ	0120	9.0	0.00897	0.1395	0.3	66.0551	0.007176	20	52.8441	0.007176	20	52.8441	0.007176	20	52.8441		
м-р Долинное, ГЗУ	0128	9.0	0.02564	0.797	0.9	24.8406	0.020512	20	19.8725	0.020512	20	19.8725	0.020512	20	19.8725		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим				Второй режим			Третий режим					
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.0985403	0.1246863	3.5	3022.62	0.078832	20	2418.09	0.078832	20	2418.09	0.078832	20	2418.09	
м-р Аксаз, УУГ	0211	14.0	0.00758	0.236	0.3	41.7199	0.006064	20	33.3759	0.004548	40	25.0319	0.003032	60	16.688	
м-р Кариман	0301	9.0	0.0256	0.797	0.9	140.901	0.02048	20	112.721	0.01536	40	84.5406	0.01024	60	56.3604	
м-р Кариман	0303	9.0	0.0256	0.797	0.9	161.651	0.02048	20	129.321	0.01536	40	96.9908	0.01024	60	64.6605	
м-р Кариман	0305	9.0	0.0256	0.797	0.9	161.651	0.02048	20	129.321	0.01536	40	96.9908	0.01024	60	64.6605	
м-р Кариман	0307	9.0	0.0256	0.797	0.9	484.342	0.02048	20	387.474	0.01536	40	290.605	0.01536	40	290.605	
м-р Кариман	0309	7.0	0.0064	0.199	0.2	126.078	0.00512	20	100.863	0.00384	40	75.647	0.00256	60	50.4313	
м-р Кариман	0311	7.0	0.0064	0.199	0.2	126.078	0.00512	20	100.863	0.00384	40	75.647	0.00256	60	50.4313	
м-р Кариман	0313	7.0	0.0064	0.199	0.2	121.25	0.00512	20	96.9999	0.00384	40	72.7499	0.00256	60	48.4999	
м-р Кариман	0315	7.0	0.0064	0.199	0.2	121.25	0.00512	20	96.9999	0.00384	40	72.7499	0.00256	60	48.4999	
м-р Кариман	0317	7.0	0.0064	0.199	0.2	121.25	0.00512	20	96.9999	0.00384	40	72.7499	0.00256	60	48.4999	
м-р Кариман	0319	7.0	0.0064	0.199	0.2	121.25	0.00512	20	96.9999	0.00384	40	72.7499	0.00256	60	48.4999	
м-р Кариман	0321	7.0	0.0064	0.199	0.2	121.25	0.00512	20	96.9999	0.00384	40	72.7499	0.00384	40	72.7499	
м-р Кариман	0323	7.0	0.0064	0.199	0.2	1.21297	0.00512	20	0.97037	0.00384	40	0.72778	0.00384	40	0.72778	
м-р Кариман	0329	25.8						20			20			20		
м-р Кариман	0337	7.0	0.0064	0.199	0.2	40.0198	0.00512	20	32.0158	0.00512	20	32.0158	0.00512	20	32.0158	
м-р Кариман	0347	4.0	0.0045833	0.036405	0.2	68.1982	0.003667	20	54.5586	0.003667	20	54.5586	0.003667	20	54.5586	
м-р Кариман	0380	7.0	0.0256	0.797	0.9	160.079	0.02048	20	128.063	0.01536	40	96.0474	0.01024	60	64.0316	
м-р Кариман	0383	4.0	0.15	0.04045	5.4	2954.96	0.12	20	2363.97	0.12	20	2363.97	0.12	20	2363.97	
м-р Северный Кариман	0401	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0403	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0405	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0407	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0409	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0413	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0415	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим			Второй режим			Третий режим						
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Северный Кариман	0417	7.0	0.0333333	0.04045	1.2	656.658	0.026667	20	525.326	0.02	40	393.995	0.013333	60	262.663	
м-р Северный Кариман	0418	7.0	0.0045833	0.036405	0.2	90.2905	0.003667	20	72.2324	0.00275	40	54.1743	0.001833	60	36.1162	
м-р Северный Кариман	0419	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0421	7.0	0.00579	0.18	0.2	109.693	0.004632	20	87.7546	0.003474	40	65.8159	0.002316	60	43.8773	
м-р Северный Кариман	0423	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.003474	40	68.4369	0.002316	60	45.6246	
м-р Северный Кариман	0425	7.0	0.00579	0.18	0.2	109.693	0.004632	20	87.7546	0.003474	40	65.8159	0.002316	60	43.8773	
м-р Северный Кариман	0427	7.0	0.00579	0.18	0.2	114.062	0.004632	20	91.2492	0.004632	20	91.2492	0.004632	20	91.2492	
м-р Северный Кариман	0429	7.0	0.00579	0.18	0.2	2.64179	0.004632	20	2.11343	0.004632	20	2.11343	0.004632	20	2.11343	
м-р Северный Кариман	0432	25.8						20			20			20		
площадка Есен	0812	4.0	0.0333	0.079716	1.2	183.281	0.02664	20	146.625	0.02664	20	146.625	0.02664	20	146.625	
площадка Есен	0819	9.0	0.02875	0.894	1	168.051	0.023	20	134.441	0.023	20	134.441	0.023	20	134.441	
площадка Есен	0821	4.0	0.0045833	0.0254835	0.2	26.7907	0.003667	20	21.4326	0.003667	20	21.4326	0.003667	20	21.4326	
площадка Есен	0822	4.0	0.0091667	0.0109215	0.3	50.4529	0.007333	20	40.3623	0.007333	20	40.3623	0.007333	20	40.3623	
площадка Есен	0823	9.0	0.001636	0.0516	0.1	9.00446	0.001309	20	7.20356	0.001309	20	7.20356	0.001309	20	7.20356	
площадка Есен	0828	9.0	0.001636	0.0516	0.1	9.00446	0.001309	20	7.20356	0.001309	20	7.20356	0.001309	20	7.20356	
РМЦ Вахтовый	1006	9.0	0.00814	0.1287	0.3	47.5803	0.006512	20	38.0643	0.004884	40	28.5482	0.003256	60	19.0321	
поселок																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.0613333	0.5256	2.2	358.509	0.049067	20	286.807	0.049067	20	286.807	0.024533	60	143.403	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.0613333	0.5256	2.2	358.509	0.049067	20	286.807	0.049067	20	286.807	0.024533	60	143.403	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.1166667	0.4415	4.2	681.946	0.093333	20	545.557	0.093333	20	545.557	0.046667	60	272.778	
КРС "Ер-Бур Ойл"	0904	5.0	0.0906667	0.4415	3.3	529.969	0.072533	20	423.975	0.072533	20	423.975	0.036267	60	211.988	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.143	0.516	5.1	835.871	0.1144	20	668.697	0.1144	20	668.697	0.0572	60	334.348		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.0613333	0.46865	2.2	358.509	0.049067	20	286.807	0.049067	20	286.807	0.024533	60	143.403		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.0613333	0.46865	2.2	358.509	0.049067	20	286.807	0.049067	20	286.807	0.024533	60	143.403		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.0416667	0.26615	1.5	553.929	0.033333	20	443.143	0.033333	20	443.143	0.016667	60	221.572		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	6.0	0.048	0.757	1.7	6.68254	0.0384	20	5.34603	0.0288	40	4.00952	0.0192	60	2.67301		
	ВСЕГО:		2.7852917	16.552167			2.228233			2.1542			1.838041				
В том числе по градиентам высот																	
	0-10		1.2918253	15.831881	46		1.03346			0.960943			0.6463				
	10-20		0.00758	0.236	0.3		0.006064			0.004548			0.003032				
	20-30		1.4858864	0.4842864	53.7		1.188709			1.188709			1.188709				
**Сероводород (Дигидросульфид) (518) (0333)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	0.0011494	0.0002979	5.9		0.00092	20		0.00092	20		0.00092	20			
м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.000003	0.0001		0.00291	0.000002	20	0.00233	0.000002	20	0.00233	0.000002	20	0.00233		
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.0000811	0.000111	0.4	10.1444	0.000065	20	8.1155	0.000065	20	8.1155	0.000065	20	8.1155		
м-р Аксаз, УУТ	1008	5.0	0.0058204	0.0428489	29.9	727.888	0.004656	20	582.31	0.004656	20	582.31	0.004656	20	582.31		
м-р Аксаз, УУТ	1009	5.0	0.0058204	0.0428489	29.7	727.888	0.004656	20	582.31	0.004656	20	582.31	0.004656	20	582.31		
м-р Аксаз, УУТ	1010	5.0	0.0058204	0.0428489	29.7		0.004656	20		0.004656	20		0.004656	20			
м-р Аксаз, УУТ	6912		0.0000016	0.00005			0.000001	20		0.000001	20		0.000001	20			
м-р Аксаз, УУТ	6913		0.0000095	0.0003			0.000008	20		0.000008	20		0.000008	20			
м-р Аксаз, УУТ	6914		0.0000032	0.0001			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20			
м-р Аксаз, УУТ	6915		0.0000048	0.00015			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике							
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ																
							Первый режим			Второй режим			Третий режим										
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3	г/с	%	г/м3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17							
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.0000096	0.0003	0.1		0.000008	20		0.000008	20		0.000008	20									
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0000109	0.0003449			0.000009	20		0.000009	20		0.000009	20									
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0000077	0.0002429			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20									
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0000077	0.0002429			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20									
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0000077	0.0002429			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20									
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.0000001	0.0000026			8e-8	20		8e-8	20		8e-8	20									
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.0000001	0.0000026			8e-8	20		8e-8	20		8e-8	20									
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.0000001	0.0000026			8e-8	20		8e-8	20		8e-8	20									
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.0000001	0.0000026			8e-8	20		8e-8	20		8e-8	20									
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.0000001	0.0000026			8e-8	20		0.00002	8e-8		20	0.00002			8e-8	20	0.00002	8e-8	20	0.00002	
м-р Кариман	0329		25.8	0.0000002			0.0000075	0.00002			1.896e-7		20				1.896e-7	20		1.896e-7	20		
площадка Есен	6842		2.0	0.000656			0.000512				3.3		0.000525				20	0.000525		20	0.000525		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0001	0.0008	0.5	0.00008	20		0.00008		20	0.00008	20										
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0001	0.0008	0.5	1.21945	0.00008		20		0.97556	0.00008	20		0.97556	0.00008	20	0.97556					
ВСЕГО:			0.0196142	0.1331617			0.015691					0.015691				0.015691							
В том числе по градациям высот																							
	0-10		0.0183834	0.1327453	93.7		0.014707					0.014707				0.014707							
	20-30		0.0012308	0.0004164	6.3		0.000985					0.000985				0.000985							
**Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (0337)																							
м-р Долинное, ГЗУ	0101	9.0	0.0409	1.273	0.1	498.756	0.03272		20		399.005	0.02454	40		299.254	0.02454	40	299.254					
м-р Долинное, ГЗУ	0103	9.0	0.00903	0.281		1.25715	0.007224		20		1.00572	0.007224	20		1.00572	0.007224	20	1.00572					
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	13.499377	6.2454682	34.6	164618	10.7995		20		131694	10.7995	20		131694	10.7995	20	131694					
м-р Долинное, ГЗУ	0120	9.0	0.01433	0.223		105.526	0.011464	20	84.4209	0.011464	20	84.4209	0.011464	20	84.4209								
м-р Долинное, ГЗУ	0128	9.0	0.0409	1.273	0.1	39.6248	0.03272	20	31.6999	0.03272	20	31.6999	0.03272	20	31.6999								

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим			Второй режим			Третий режим						
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ																
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	4.728045	3.9917556	11.9	145027	3.782436	20	116022	3.782436	20	116022	3.782436	20	116022	
м-р Аксаз, УУГ	0211	14.0	0.0121	0.376		66.5977	0.00968	20	53.2782	0.00726	40	39.9586	0.00484	60	26.6391	
м-р Кариман	0301	9.0	0.0409	1.27	0.1	225.111	0.03272	20	180.089	0.02454	40	135.067	0.01636	60	90.0446	
м-р Кариман	0303	9.0	0.0409	1.27	0.1	258.263	0.03272	20	206.611	0.02454	40	154.958	0.01636	60	103.305	
м-р Кариман	0305	9.0	0.0409	1.27	0.1	258.263	0.03272	20	206.611	0.02454	40	154.958	0.01636	60	103.305	
м-р Кариман	0307	9.0	0.0409	1.27	0.1	773.812	0.03272	20	619.05	0.02454	40	464.287	0.02454	40	464.287	
м-р Кариман	0309	7.0	0.01022	0.318		201.331	0.008176	20	161.065	0.006132	40	120.799	0.004088	60	80.5325	
м-р Кариман	0311	7.0	0.01022	0.318		201.331	0.008176	20	161.065	0.006132	40	120.799	0.004088	60	80.5325	
м-р Кариман	0313	7.0	0.01022	0.318		193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0315	7.0	0.01022	0.318		193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0317	7.0	0.01022	0.318		193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0319	7.0	0.01022	0.318		193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0321	7.0	0.01022	0.318		193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.006132	40	116.173	
м-р Кариман	0323	7.0	0.01022	0.318		1.93696	0.008176	20	1.54957	0.006132	40	1.16217	0.006132	40	1.16217	
м-р Кариман	0329	25.8	11.938469	6.1865417	30	226177	9.550775	20	180942	9.550775	20	180942	9.550775	20	180942	
м-р Кариман	0337	7.0	0.01022	0.318		63.9066	0.008176	20	51.1252	0.008176	20	51.1252	0.008176	20	51.1252	
м-р Кариман	0347	4.0	0.03	0.2427	0.1	446.389	0.024	20	357.111	0.024	20	357.111	0.024	20	357.111	
м-р Кариман	0380	7.0	0.0409	1.27	0.1	255.751	0.03272	20	204.601	0.02454	40	153.451	0.01636	60	102.301	
м-р Кариман	0383	4.0	0.775	0.21034	1.9	2709.89	0.62	20	2167.91	0.62	20	2167.91	0.62	20	2167.91	
м-р Кариман	0384	8.2	0.041667	1.314	0.1	145.694	0.033334	20	116.555	0.033334	20	116.555	0.033334	20	116.555	
м-р Кариман	0385	8.2	0.041667	1.314	0.1	820.829	0.033334	20	656.663	0.033334	20	656.663	0.033334	20	656.663	
м-р Северный	0401	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман																
м-р Северный	0403	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман																
м-р Северный	0405	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман																
м-р Северный	0407	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман																
м-р Северный	0409	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман																
м-р Северный	0413	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кариман м-р Северный	0415	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман м-р Северный	0417	7.0	0.1722222	0.21034	0.4	3392.73	0.137778	20	2714.19	0.103333	40	2035.64	0.068889	60	1357.09	
Кариман м-р Северный	0418	7.0	0.03	0.2427	0.1	590.992	0.024	20	472.794	0.018	40	354.595	0.012	60	236.397	
Кариман м-р Северный	0419	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман м-р Северный	0421	7.0	0.00924	0.2874		175.054	0.007392	20	140.044	0.005544	40	105.033	0.003696	60	70.0218	
Кариман м-р Северный	0423	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
Кариман м-р Северный	0425	7.0	0.00924	0.2874		175.054	0.007392	20	140.044	0.005544	40	105.033	0.003696	60	70.0218	
Кариман м-р Северный	0427	7.0	0.00924	0.2874		182.026	0.007392	20	145.62	0.007392	20	145.62	0.007392	20	145.62	
Кариман м-р Северный	0429	7.0	0.00924	0.2874		4.21591	0.007392	20	3.37273	0.007392	20	3.37273	0.007392	20	3.37273	
Кариман м-р Северный	0432	25.8	4.1794706	3.8297483	10.5	10238.3	3.343576	20	8190.66	3.343576	20	8190.66	3.343576	20	8190.66	
площадка Есен	0812	4.0	0.17222	0.4145232	0.4	947.89	0.137776	20	758.312	0.137776	20	758.312	0.137776	20	758.312	
площадка Есен	0819	9.0	0.0458	1.426	0.1	267.712	0.03664	20	214.17	0.03664	20	214.17	0.03664	20	214.17	
площадка Есен	0821	4.0	0.03	0.16989	0.1	175.357	0.024	20	140.286	0.024	20	140.286	0.024	20	140.286	
площадка Есен	0822	4.0	0.06	0.07281	0.2	330.237	0.048	20	264.189	0.048	20	264.189	0.048	20	264.189	
площадка Есен	0823	9.0	0.0261	0.823	0.1	143.653	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	
площадка Есен	0828	9.0	0.0261	0.823	0.1	143.653	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	
РМЦ Вахтовый поселок	1006	9.0	0.01297	0.205		75.8129	0.010376	20	60.6503	0.007782	40	45.4877	0.005188	60	30.3252	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.3168889	2.73312	0.8	1852.29	0.253511	20	1481.84	0.253511	20	1481.84	0.126756	60	740.918	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.3168889	2.73312	0.8	1852.29	0.253511	20	1481.84	0.253511	20	1481.84	0.126756	60	740.918	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.6027778	2.2958	1.5	3523.39	0.482222	20	2818.71	0.482222	20	2818.71	0.241111	60	1409.35	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.4684444	2.2958	1.2	2738.17	0.374756	20	2190.54	0.374756	20	2190.54	0.187378	60	1095.27	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.7388333	2.6832	1.9	4318.67	0.591067	20	3454.93	0.591067	20	3454.93	0.295533	60	1727.47	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.3168889	2.43698	0.8	1852.29	0.253511	20	1481.84	0.253511	20	1481.84	0.126756	60	740.918	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.3168889	2.43698	0.8	1852.29	0.253511	20	1481.84	0.253511	20	1481.84	0.126756	60	740.918	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.2152778	1.38398	0.5	2861.97	0.172222	20	2289.57	0.172222	20	2289.57	0.086111	60	1144.79	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0909	6.0	0.1136	1.79	0.3		0.09088	20		0.06816	40		0.04544	60		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6906	2.0	0.0176	0.0463			0.01408	20		0.01408	20		0.01408	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6907	2.0	0.0176	0.0463			0.01408	20		0.01408	20		0.01408	20		
	ВСЕГО:		39.784657	64.977597			31.82773			31.67379			30.22314			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5.4271951	44.348083	13		4.341756			4.190238			2.742012			
	10-20		0.0121	0.376			0.00968			0.00726			0.00484			
	20-30		34.345361	20.253514	87		27.47629			27.47629			27.47629			
**Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	2.0	0.000191	0.000392	50		0.000153	20		0.000153	20		0.000153	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	2.0	0.000191	0.000392	50		0.000153	20		0.000153	20		0.000153	20		
	ВСЕГО:		0.000382	0.000784			0.000306			0.000306			0.000306			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000382	0.000784	100		0.000306			0.000306			0.000306			
**Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды (0344)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	2.0	0.0001307	0.000268	50		0.000105	20		0.000105	20		0.000105	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6905	2.0	0.0001307	0.000268	50	1.59382	0.000105	20	1.27506	0.000105	20	1.27506	0.000105	20	1.27506	
	ВСЕГО:		0.0002614	0.000536			0.000209			0.000209			0.000209			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0002614	0.000536	100		0.000209			0.000209			0.000209			
**Метан (727*) (0410)																
м-р Долинное, ГЗУ	0101	9.0	0.0409	1.273	2.6	498.756	0.03272	20	399.005	0.02454	40	299.254	0.02454	40	299.254	
м-р Долинное, ГЗУ	0103	9.0	0.00903	0.281	0.6	1.25715	0.007224	20	1.00572	0.007224	20	1.00572	0.007224	20	1.00572	
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	0.3374844	0.1561367	21.4	4115.46	0.269988	20	3292.37	0.269988	20	3292.37	0.269988	20	3292.37	
м-р Долинное, ГЗУ	0120	9.0	0.01433	0.223	0.9	105.526	0.011464	20	84.4209	0.011464	20	84.4209	0.011464	20	84.4209	
м-р Долинное, ГЗУ	0128	9.0	0.0409	1.273	2.6	39.6248	0.03272	20	31.6999	0.03272	20	31.6999	0.03272	20	31.6999	
м-р Аксаз, ГЗУ	0210	25.8	0.1182011	0.0997939	7.4	3625.69	0.094561	20	2900.55	0.094561	20	2900.55	0.094561	20	2900.55	
м-р Аксаз, УУГ	0211	14.0	0.0121	0.376	0.8	66.5977	0.00968	20	53.2782	0.00726	40	39.9586	0.00484	60	26.6391	
м-р Кариман	0301	9.0	0.0409	1.27	2.6	225.111	0.03272	20	180.089	0.02454	40	135.067	0.01636	60	90.0446	
м-р Кариман	0303	9.0	0.0409	1.27	2.6	258.263	0.03272	20	206.611	0.02454	40	154.958	0.01636	60	103.305	
м-р Кариман	0305	9.0	0.0409	1.27	2.6	258.263	0.03272	20	206.611	0.02454	40	154.958	0.01636	60	103.305	
м-р Кариман	0307	9.0	0.0409	1.27	2.6	773.812	0.03272	20	619.05	0.02454	40	464.287	0.02454	40	464.287	
м-р Кариман	0309	7.0	0.01022	0.318	0.6	201.331	0.008176	20	161.065	0.006132	40	120.799	0.004088	60	80.5325	
м-р Кариман	0311	7.0	0.01022	0.318	0.6	201.331	0.008176	20	161.065	0.006132	40	120.799	0.004088	60	80.5325	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим			Второй режим			Третий режим						
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	0313	7.0	0.01022	0.318	0.6	193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0315	7.0	0.01022	0.318	0.6	193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0317	7.0	0.01022	0.318	0.6	193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0319	7.0	0.01022	0.318	0.6	193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.004088	60	77.4483	
м-р Кариман	0321	7.0	0.01022	0.318	0.6	193.621	0.008176	20	154.897	0.006132	40	116.173	0.006132	40	116.173	
м-р Кариман	0323	7.0	0.01022	0.318	0.6	1.93696	0.008176	20	1.54957	0.006132	40	1.16217	0.006132	40	1.16217	
м-р Кариман	0329	25.8	0.2984617	0.1546635	18.8	5654.44	0.238769	20	4523.55	0.238769	20	4523.55	0.238769	20	4523.55	
м-р Кариман	0337	7.0	0.01022	0.318	0.6	152.07	0.008176	20	121.656	0.008176	20	121.656	0.008176	20	121.656	
м-р Кариман	0380	7.0	0.0409	1.27	2.6	143.012	0.03272	20	114.41	0.02454	40	85.8073	0.01636	60	57.2048	
м-р Кариман	0384	8.2	0.041667	1.314	2.6	145.694	0.033334	20	116.555	0.033334	20	116.555	0.033334	20	116.555	
м-р Кариман	0385	8.2	0.041667	1.314	2.6	820.829	0.033334	20	656.663	0.033334	20	656.663	0.033334	20	656.663	
м-р Северный Кариман	0401	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0403	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0405	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0407	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0409	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0413	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0415	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0419	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0421	7.0	0.00924	0.2874	0.6	175.054	0.007392	20	140.044	0.005544	40	105.033	0.003696	60	70.0218	
м-р Северный Кариман	0423	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.005544	40	109.215	0.003696	60	72.8102	
м-р Северный Кариман	0425	7.0	0.00924	0.2874	0.6	175.054	0.007392	20	140.044	0.005544	40	105.033	0.003696	60	70.0218	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Северный Кариман	0427	7.0	0.00924	0.2874	0.6	182.026	0.007392	20	145.62	0.007392	20	145.62	0.007392	20	145.62	
м-р Северный Кариман	0429	7.0	0.00924	0.2874	0.6	4.21591	0.007392	20	3.37273	0.007392	20	3.37273	0.007392	20	3.37273	
м-р Северный Кариман	0432	25.8	0.1044868	0.0957437	6.6	575.089	0.083589	20	460.072	0.083589	20	460.072	0.083589	20	460.072	
площадка Есен	0819	9.0	0.0458	1.426	2.9	252.081	0.03664	20	201.665	0.03664	20	201.665	0.03664	20	201.665	
	0823	9.0	0.0261	0.823	1.6	143.653	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	
	0828	9.0	0.0261	0.823	1.6	143.653	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	0.02088	20	114.922	
РМЦ Вахтовый поселок	1006	9.0	0.01297	0.205	0.8	286.384	0.010376	20	229.107	0.007782	40	171.831	0.005188	60	114.554	
ВСЕГО:			1.586798	22.785538			1.269438			1.178664			1.108338			
В том числе по градиациям высот																
	0-10		0.716064	21.9032	45		0.572851			0.484497			0.416591			
	10-20		0.0121	0.376	0.8		0.00968			0.00726			0.00484			
	20-30		0.858634	0.5063378	54.2		0.686907			0.686907			0.686907			
**Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) (0415)																
м-р Долинное, ГЗУ	0102	0.8	0.236489	0.000213	0.1	5221.8	0.189191	20	4177.44	0.189191	20	4177.44	0.189191	20	4177.44	
м-р Долинное, ГЗУ	0104	0.8	0.236489	0.000213	0.1	23701.9	0.189191	20	18961.5	0.189191	20	18961.5	0.189191	20	18961.5	
м-р Долинное, ГЗУ	0105	4.0	0.142	0.1157	0.1	59019	0.1136	20	47215.2	0.1136	20	47215.2	0.1136	20	47215.2	
м-р Долинное, ГЗУ	0106	5.0	6.38	13.96	2.8	2.652e6	5.104	20	2.121e6	5.104	20	2.121e6	5.104	20	2.121e6	
м-р Долинное, ГЗУ	0107	5.0	6.38	13.96	2.8	2.652e6	5.104	20	2.121e6	5.104	20	2.121e6	5.104	20	2.121e6	
м-р Долинное, ГЗУ	0108	5.0	6.63	39.35	2.9	2.756e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	0109	5.0	6.63	39.35	2.9	2.756e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	
м-р Долинное, ГЗУ	0110	5.0	6.63	39.35	2.9	2.756e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	5.304	20	2.204e6	
м-р Долинное, ГЗУ	0111	5.0	6.63	39.35	2.9	1.743e6	5.304	20	1.394e6	5.304	20	1.394e6	5.304	20	1.394e6	
м-р Долинное, ГЗУ	0112	2.5	0.236489	0.000213	0.1	25226	0.189191	20	20180.8	0.189191	20	20180.8	0.189191	20	20180.8	
м-р Долинное, ГЗУ	0121	4.0	0.014781	0.001064		3908.63	0.011825	20	3126.9	0.011825	20	3126.9	0.011825	20	3126.9	
м-р Долинное, ГЗУ	0122	4.0	0.591222	0.001064	0.3	113271	0.472978	20	90617	0.472978	20	90617	0.472978	20	90617	
м-р Долинное, ГЗУ	0123	4.0	0.236489	0.000213	0.1	1730.46	0.189191	20	1384.37	0.189191	20	1384.37	0.189191	20	1384.37	
м-р Долинное, ГЗУ	0129	0.8	0.236489	0.000213	0.1	23701.9	0.189191	20	18961.5	0.189191	20	18961.5	0.189191	20	18961.5	
м-р Долинное, ГЗУ	0130	4.0	0.142	0.628	0.1	28247	0.1136	20	22597.6	0.1136	20	22597.6	0.1136	20	22597.6	
м-р Долинное, ГЗУ	0131	2.5	5.045098	0.002724	2.2		4.036078	20		4.036078	20		4.036078	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6101	2.0	0.00291	0.0919			0.002328	20		0.002328	20		0.002328	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6102	2.0	0.1078	3.4005			0.08624	20		0.08624	20		0.08624	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6103	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6104	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6105	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6106	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6107	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6108	2.0	0.0011	0.0355	0.1		0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6111	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6122	2.0	0.16898	5.32886			0.135184	20		0.135184	20		0.135184	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6123	2.0	0.0006	0.0188			0.00048	20		0.00048	20		0.00048	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6124	2.0	0.0503	1.587			0.04024	20		0.04024	20		0.04024	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6126	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6134	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6135	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6136	2.0	0.0011	0.0355	0.00088	20	0.00088	20	0.00088	20	0.00088	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6137	2.0	0.0011	0.0355	0.00088	20	0.00088	20	0.00088	20	0.00088	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6145	2.0	0.16898	5.32886	0.1	0.135184	20	0.135184	20	0.135184	20	0.135184	20			
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6146	2.0	0.0006	0.0188	0.00048	20	0.00048	20	0.00048	20	0.00048	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6147	2.0	0.0503	1.587	0.04024	20	0.04024	20	0.04024	20	0.04024	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6150	2.0	0.000395	0.01245	0.000316	20	0.000316	20	0.000316	20	0.000316	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6151	2.0	0.000197	0.006225	0.000158	20	0.000158	20	0.000158	20	0.000158	20				
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6152	2.0	0.000395	0.01245	0.000316	20	0.000316	20	0.000316	20	0.000316	20				

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	6153	2.0	0.001086	0.034239			0.000869	20		0.000869	20		0.000869	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6944		0.02921	0.92101			0.023368	20		0.023368	20		0.023368	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6945		0.00002	0.00068			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.003843	0.121192			0.003074	20		0.003074	20		0.003074	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6947		0.004029	0.12706		68.7632	0.003223	20	55.0106	0.003223	20	55.0106	0.003223	20	55.0106	
м-р Долинное, УПГ	0114	6.0	0.000048	0.000009		38.2144	0.000038	20	30.5715	0.000038	20	30.5715	0.000038	20	30.5715	
м-р Долинное, УПГ	0115	6.0	0.000048	0.000009		38.0806	0.000038	20	30.4645	0.000038	20	30.4645	0.000038	20	30.4645	
м-р Долинное, УПГ	0116	5.0	0.03613	0.00002		25214	0.028904	20	20171.2	0.028904	20	20171.2	0.028904	20	20171.2	
м-р Долинное, УПГ	0117	5.0	0.022664	0.00002		3107.61	0.018131	20	2486.09	0.018131	20	2486.09	0.018131	20	2486.09	
м-р Долинное, УПГ	0118	5.0	0.045327	0.000082		6215.08	0.036262	20	4972.07	0.036262	20	4972.07	0.036262	20	4972.07	
м-р Долинное, УПГ	0119	5.0	0.022664	0.000041		718.513	0.018131	20	574.81	0.018131	20	574.81	0.018131	20	574.81	
м-р Долинное, УПГ	0124	5.0	0.017648	0.000043		559.491	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	
м-р Долинное, УПГ	0125	5.0	0.017648	0.000043		559.491	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	
м-р Долинное, УПГ	0126	5.0	0.017648	0.000043		559.491	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	0.014118	20	447.593	
м-р Долинное, УПГ	0127	5.0	0.017648	0.000043			0.014118	20		0.014118	20		0.014118	20		
м-р Долинное, УПГ	6114	2.0	0.003424	0.107992			0.002739	20		0.002739	20		0.002739	20		
м-р Долинное, УПГ	6115	2.0	0.006885	0.217136			0.005508	20		0.005508	20		0.005508	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПГ																
м-р Долинное, УПГ	6116	2.0	0.003504	0.110486			0.002803	20		0.002803	20		0.002803	20		
м-р Долинное, УПГ	6117	2.0	0.022377	0.705692			0.017902	20		0.017902	20		0.017902	20		
м-р Долинное, УПГ	6118	2.0	0.005182	0.163427			0.004146	20		0.004146	20		0.004146	20		
м-р Долинное, УПГ	6119	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
м-р Долинное, УПГ	6120	2.0	0.00007	0.00231			0.000056	20		0.000056	20		0.000056	20		
м-р Долинное, УПГ	6121	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	2.0	0.16898	5.32886	0.1		0.135184	20		0.135184	20		0.135184	20		
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	2.0	0.003	0.0961		95.1084	0.0024	20	76.0868	0.0024	20	76.0868	0.0024	20	76.0868	
м-р Аксаз, ГЗУ	0203	5.0	0.017311	0.000042		548.807	0.013849	20	439.046	0.013849	20	439.046	0.013849	20	439.046	
м-р Аксаз, ГЗУ	0204	5.0	0.017311	0.000042		173.497	0.013849	20	138.798	0.013849	20	138.798	0.013849	20	138.798	
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	5.0	2.877	0.756	1.3	288344	2.3016	20	230675	2.3016	20	230675	2.3016	20	230675	
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	4.0	0.1577	0.00417	0.1	32849.7	0.12616	20	26279.7	0.12616	20	26279.7	0.12616	20	26279.7	
м-р Аксаз, ГЗУ	0209	3.0	2.319717	0.020877	1	232491	1.855774	20	185992	1.855774	20	185992	1.855774	20	185992	
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	4.0	0.1577	0.0391	0.1	1150.21	0.12616	20	920.172	0.12616	20	920.172	0.12616	20	920.172	
м-р Аксаз, ГЗУ	0256	0.8	0.0037	0.0889			0.00296	20		0.00296	20		0.00296	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	2.0	0.00167	0.05279			0.001336	20		0.001336	20		0.001336	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	2.0	0.00067	0.02121			0.000536	20		0.000536	20		0.000536	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	2.0	0.0765	2.412			0.0612	20		0.0612	20		0.0612	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	2.0	0.0503	1.587			0.04024	20		0.04024	20		0.04024	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	2.0	0.00167	0.05279		12.1805	0.001336	20	9.74437	0.001336	20	9.74437	0.001336	20	9.74437	
м-р Аксаз, УУГ	0212	4.0	0.0185	0.2565		127.025	0.0148	20	101.62	0.0148	20	101.62	0.0148	20	101.62	
м-р Аксаз, УУГ	0213	4.0	0.0185	0.4396		143486	0.0148	20	114789	0.0148	20	114789	0.0148	20	114789	
м-р Аксаз, УУГ	0214	4.0	0.003544	0.000019		9892.98	0.002835	20	7914.39	0.002835	20	7914.39	0.002835	20	7914.39	
м-р Аксаз, УУГ	0215	4.0	0.003544	0.000019		373.746	0.002835	20	298.997	0.002835	20	298.997	0.002835	20	298.997	
м-р Аксаз, УУГ	0216	3.0	0.007732	0.000042		200.486	0.006186	20	160.389	0.006186	20	160.389	0.006186	20	160.389	
м-р Аксаз, УУГ	0218	6.0	0.000479	0.000002		12.4202	0.000383	20	9.93615	0.000383	20	9.93615	0.000383	20	9.93615	
м-р Аксаз, УУГ	0219	6.0	0.000479	0.000002		17.6997	0.000383	20	14.1597	0.000383	20	14.1597	0.000383	20	14.1597	
м-р Аксаз, УУГ	0220	5.0	0.000082	0.0000001		20.5549	0.000066	20	16.4439	0.000066	20	16.4439	0.000066	20	16.4439	
м-р Аксаз, УУГ	0221	5.0	0.00097	0.0000006	25.3903	0.000776	20	20.3122	0.000776	20	20.3122	0.000776	20	20.3122		
м-р Аксаз, УУГ	0222	5.0	0.000082	0.0000003	1610.81	0.000066	20	1288.65	0.000066	20	1288.65	0.000066	20	1288.65		
м-р Аксаз, УУГ	0223	6.0	0.0000003	6e-8	5.89322	2.4e-7	20	4.71458	2.4e-7	20	4.71458	2.4e-7	20	4.71458		
м-р Аксаз, УУГ	0224	6.0	0.0000003	6e-8		0.0006	2.4e-7	20	0.00048	2.4e-7	20	0.00048	2.4e-7	20	0.00048	
м-р Аксаз, УУГ	0225	6.0	0.0000003	6e-8		0.00043	2.4e-7	20	0.00034	2.4e-7	20	0.00034	2.4e-7	20	0.00034	
м-р Аксаз, УУГ	0226	6.0	0.9632	4.6129	0.4	175653	0.77056	20	140522	0.77056	20	140522	0.77056	20	140522	
м-р Аксаз, УУГ	0227	6.0	0.9632	4.6129	0.4	120455	0.77056	20	96364.7	0.77056	20	96364.7	0.77056	20	96364.7	
м-р Аксаз, УУГ	1008	5.0	7.029052	51.747212	3.1	879039	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	
м-р Аксаз, УУГ	1009	5.0	7.029052	51.747212	3.1	879039	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	
м-р Аксаз, УУГ	1010	5.0	7.029052	51.747212	3.1	879039	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	5.623242	20	703231	
м-р Аксаз, УУГ	1011	5.0	0.0000003	0.0000167	0.9		2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	1013		1.9496	0.0023			1.55968	20		1.55968	20		1.55968	20		
м-р Аксаз, УУГ	6214	2.0	0.031039	5.326352			0.024831	20		0.024831	20		0.024831	20		
м-р Аксаз, УУГ	6219	2.0	0.027359	0.862788			0.021887	20		0.021887	20		0.021887	20		
м-р Аксаз, УУГ	6221	2.0	0.03099	0.977303			0.024792	20		0.024792	20		0.024792	20		
м-р Аксаз, УУГ	6222	2.0	0.005182	0.163427			0.004146	20		0.004146	20		0.004146	20		
м-р Аксаз, УУГ	6223	2.0	0.005182	0.163427			0.004146	20		0.004146	20		0.004146	20		
м-р Аксаз, УУГ	6241	2.0	0.008607	0.27142			0.006886	20		0.006886	20		0.006886	20		
м-р Аксаз, УУГ	6242	2.0	0.006885	0.217136			0.005508	20		0.005508	20		0.005508	20		
м-р Аксаз, УУГ	6243	2.0	0.006885	0.217136			0.005508	20		0.005508	20		0.005508	20		
м-р Аксаз, УУГ	6245	2.0	0.030982	0.977058		0.024786	20		0.024786	20		0.024786	20			
м-р Аксаз, УУГ	6246	2.0	0.003452	0.108874		0.002762	20		0.002762	20		0.002762	20			
м-р Аксаз, УУГ	6247	2.0	0.00705	0.222332		0.00564	20		0.00564	20		0.00564	20			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание . Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, УУГ	6248	2.0	0.001237	0.039004			0.00099	20		0.00099	20		0.00099	20		
м-р Аксаз, УУГ	6912		0.00193	0.06072			0.001544	20		0.001544	20		0.001544	20		
м-р Аксаз, УУГ	6913		0.01152	0.36333			0.009216	20		0.009216	20		0.009216	20		
м-р Аксаз, УУГ	6914		0.00385	0.12144			0.00308	20		0.00308	20		0.00308	20		
м-р Аксаз, УУГ	6915		0.00578	0.18217			0.004624	20		0.004624	20		0.004624	20		
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.01155	0.36433			0.00924	20		0.00924	20		0.00924	20		
м-р Аксаз, УУГ	6918		0.0101	0.1287			0.00808	20		0.00808	20		0.00808	20		
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0132087	0.4165498			0.010567	20		0.010567	20		0.010567	20		
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0093024	0.2933604			0.007442	20		0.007442	20		0.007442	20		
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0093024	0.2933604			0.007442	20		0.007442	20		0.007442	20		
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0093024	0.2933604			0.007442	20		0.007442	20		0.007442	20		
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6928		0.000101	0.00317			0.000081	20		0.000081	20		0.000081	20		
м-р Аксаз, УУГ	6932		0.011472	0.361766			0.009178	20		0.009178	20		0.009178	20		
м-р Аксаз, УУГ	6933		0.5129	4.2367	0.2		0.41032	20		0.41032	20		0.41032	20		
м-р Аксаз, УУГ	6934		0.5129	4.2367	0.2		0.41032	20		0.41032	20		0.41032	20		
м-р Аксаз, УУГ	6935		0.000113	0.00356		1.27749	0.00009	20	1.02199	0.00009	20	1.02199	0.00009	20	1.02199	
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0228	5.0	1.648175	0.0029667	0.7	18633	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0229	5.0	1.648175	0.0029667	0.7	18633	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0230	5.0	1.648175	0.0029667	0.7	18633	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	1.31854	20	14906.4	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	0231	5.0	0.000927	0.000001			0.000742	20		0.000742	20		0.000742	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	1014		0.20771	0.000312	0.1		0.166168	20		0.166168	20		0.166168	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6240	2.0	0.024099	0.759976			0.019279	20		0.019279	20		0.019279	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936		0.058311	0.216341			0.046649	20		0.046649	20		0.046649	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937		0.01029	0.324511			0.008232	20		0.008232	20		0.008232	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938		0.02058	0.649022			0.016464	20		0.016464	20		0.016464	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939		0.00686	0.216341			0.005488	20		0.005488	20		0.005488	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940		0.01372	0.432681		100.069	0.010976	20	80.0555	0.010976	20	80.0555	0.010976	20	80.0555	
м-р Кариман	0302	0.8	0.0108	0.2565		78.7718	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	0304	0.8	0.0108	0.2565		78.7718	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	
м-р Кариман	0306	0.8	0.0108	0.2565		78.7718	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	0.00864	20	63.0175	
м-р Кариман	0308	0.8	0.0108	0.2565		205.987	0.00864	20	164.789	0.00864	20	164.789	0.00864	20	164.789	
м-р Кариман	0310	0.8	0.0108	0.2565		205.987	0.00864	20	164.789	0.00864	20	164.789	0.00864	20	164.789	
м-р Кариман	0312	0.8	0.0108	0.2565		218.811	0.00864	20	175.048	0.00864	20	175.048	0.00864	20	175.048	
м-р Кариман	0314	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0316	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0318	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0320	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0322	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0324	0.8	0.0108	0.2565		1350.63	0.00864	20	1080.5	0.00864	20	1080.5	0.00864	20	1080.5	
м-р Кариман	0325	5.0	6.63	23.6	2.9	829134	5.304	20	663307	5.304	20	663307	5.304	20	663307	
м-р Кариман	0326	5.0	6.63	23.6	2.9	829134	5.304	20	663307	5.304	20	663307	5.304	20	663307	
м-р Кариман	0327	5.0	6.63	23.6	2.9	829134	5.304	20	663307	5.304	20	663307	5.304	20	663307	
м-р Кариман	0328	5.0	6.63	23.6	2.9	220971	5.304	20	176777	5.304	20	176777	5.304	20	176777	
м-р Кариман	0330	4.0	0.1577	0.2097	0.1	5255.99	0.12616	20	4204.79	0.12616	20	4204.79	0.12616	20	4204.79	
м-р Кариман	0331	4.0	0.1577	0.2097	0.1	2358.81	0.12616	20	1887.05	0.12616	20	1887.05	0.12616	20	1887.05	
м-р Кариман	0338	0.8	0.0108	0.2565		161.542	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	0.00864	20	129.233	
м-р Кариман	0349	0.8	0.29754	0.0005356	0.1	4450.47	0.238032	20	3560.38	0.238032	20	3560.38	0.238032	20	3560.38	
м-р Кариман	0371	0.8	0.000444	0.0000011		6.64116	0.000355	20	5.31293	0.000355	20	5.31293	0.000355	20	5.31293	
м-р Кариман	0372	0.8	0.000444	0.0000011		6.64116	0.000355	20	5.31293	0.000355	20	5.31293	0.000355	20	5.31293	
м-р Кариман	0381	0.8	0.0108	0.2565		2.6124	0.00864	20	2.08992	0.00864	20	2.08992	0.00864	20	2.08992	
м-р Кариман	0386	2.0	10.751277	0.016127	4.7	2600.61	8.601022	20	2080.49	8.601022	20	2080.49	8.601022	20	2080.49	
м-р Кариман	0387	2.0	10.751277	0.016127	4.7	1.44e10	8.601022	20	1.15e10	8.601022	20	1.15e10	8.601022	20	1.15e10	
м-р Кариман	0388	0.5	0.007317	0.230741		82.7203	0.005854	20	66.1762	0.005854	20	66.1762	0.005854	20	66.1762	
м-р Кариман	0389	4.2	0.000001	0.000018			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	1015	5.0	69.374525	0.083249	32		55.49962	20		55.49962	20		55.49962	20		
м-р Кариман	6301	2.0	0.00351	0.11057			0.002808	20		0.002808	20		0.002808	20		
м-р Кариман	6302	2.0	0.00351	0.11057			0.002808	20		0.002808	20		0.002808	20		
м-р Кариман	6303	2.0	0.00011	0.00336			0.000088	20		0.000088	20		0.000088	20		
м-р Кариман	6304	2.0	0.00011	0.00336			0.000088	20		0.000088	20		0.000088	20		
м-р Кариман	6305	2.0	0.00011	0.00336			0.000088	20		0.000088	20		0.000088	20		
м-р Кариман	6306	2.0	0.2029	6.3999	0.1		0.16232	20		0.16232	20		0.16232	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
м-р Кариман	6307	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6308	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6309	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6310	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6311	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6312	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6313	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6314	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6315	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6316	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6317	2.0	0.0155	0.489			0.0124	20		0.0124	20		0.0124	20			
м-р Кариман	6326	2.0	0.01007	0.3174			0.008056	20		0.008056	20		0.008056	20			
м-р Кариман	6338	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6339	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6340	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6341	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6342	2.0	0.01007	0.0725			0.008056	20		0.008056	20		0.008056	20			
м-р Кариман	6358	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6362	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6363	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6364	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6365	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20			
м-р Кариман	6366	2.0	0.000197	0.006225			0.000158	20		0.000158	20		0.000158	20			
м-р Кариман	6367	2.0	0.000395	0.01245			0.000316	20		0.000316	20		0.000316	20			
м-р Кариман	6368	2.0	0.000395	0.01245			0.000316	20		0.000316	20		0.000316	20			
м-р Кариман	6369	2.0	0.001086	0.034239			0.000869	20		0.000869	20		0.000869	20			
м-р Кариман	6370	2.0	0.0002764	0.087153			0.000221	20		0.000221	20		0.000221	20			
м-р Кариман	6371	2.0	0.000197	0.006225			0.000158	20		0.000158	20		0.000158	20			
м-р Кариман	6372	2.0	0.000197	0.006225			0.000158	20		0.000158	20		0.000158	20			
м-р Кариман	6373	2.0	0.000395	0.01245			0.000316	20		0.000316	20		0.000316	20			
м-р Кариман	6374	2.0	0.001184	0.037351			0.000947	20		0.000947	20		0.000947	20			
м-р Кариман	6375	2.0	0.01029	0.324511			0.008232	20		0.008232	20		0.008232	20			
м-р Кариман	6376	2.0	0.084537	2.665948			0.06763	20		0.06763	20		0.06763	20			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	6377		0.546264	17.226981	0.2		0.546264			0.546264			0.546264			
м-р Кариман	6378	2.0	0.010064	0.317375			0.010064			0.010064			0.010064			
м-р Кариман	6379	2.0	0.010064	0.317375			0.010064			0.010064			0.010064			
м-р Кариман	6380	2.0	0.000197	0.006225			0.000197			0.000197			0.000197			
м-р Кариман	6381	2.0	0.000296	0.009338			0.000296			0.000296			0.000296			
м-р Кариман	6382	2.0	0.000395	0.0125			0.000395			0.000395			0.000395			
м-р Кариман	6383	2.0	0.001184	0.037351			0.001184			0.001184			0.001184			
м-р Кариман	6941		0.0001	0.0038			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Кариман	6942		0.0001	0.0038			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Кариман	6943		0.0188	0.5934		281.202	0.01504	20	224.962	0.01504	20	224.962	0.01504	20	224.962	
м-р Северный	0402	0.8	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	
Кариман																
м-р Северный	0404	0.8	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	
Кариман																
м-р Северный	0406	0.8	0.112	0.2662		1675.25	0.0896	20	1340.2	0.0896	20	1340.2	0.0896	20	1340.2	
Кариман																
м-р Северный	0408	0.8	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	
Кариман																
м-р Северный	0410	0.8	0.0112	0.2662		220.637	0.00896	20	176.51	0.00896	20	176.51	0.00896	20	176.51	
Кариман																
м-р Северный	0411	7.0	0.013233	0.000556		197.933	0.010586	20	158.347	0.00794	40	118.76	0.005293	60	79.1734	
Кариман																
м-р Северный	0412	0.8	0.00351	0.02787		99.2842	0.002808	20	79.4273	0.002808	20	79.4273	0.002808	20	79.4273	
Кариман																
м-р Северный	0414	0.8	0.0112	0.2662		316.804	0.00896	20	253.443	0.00896	20	253.443	0.00896	20	253.443	
Кариман																
м-р Северный	0416	0.8	0.0112	0.2662		316.804	0.00896	20	253.443	0.00896	20	253.443	0.00896	20	253.443	
Кариман																
м-р Северный	0420	0.8	0.0112	0.2662		212.187	0.00896	20	169.75	0.00672	40	127.312	0.00672	40	127.312	
Кариман																
м-р Северный	0422	7.0	0.0112	0.2662		212.187	0.00896	20	169.75	0.00672	40	127.312	0.00448	60	84.8749	
Кариман																
м-р Северный	0424	7.0	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00672	40	100.515	0.00448	60	67.0099	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Кариман	0426	0.8	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	
м-р Северный																
Кариман	0428	0.8	0.0112	0.2662		167.525	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	0.00896	20	134.02	
м-р Северный																
Кариман	0430	0.8	0.0112	0.2662			0.00896	20		0.00896	20		0.00896	20		
м-р Северный																
Кариман	6403	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Северный																
Кариман	6416	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Северный																
Кариман	6417	2.0	0.0195	0.6158			0.0156	20		0.0156	20		0.0156	20		
м-р Северный																
Кариман	6419	2.0	0.0011	0.0355			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		
м-р Северный																
Кариман	6420	2.0	0.0052	0.1654			0.00416	20		0.00416	20		0.00416	20		
м-р Северный																
Кариман	6422	2.0	0.0195	0.6158		2438.63	0.0156	20	1950.91	0.0156	20	1950.91	0.0156	20	1950.91	
площадка Есен	0806	5.0	6.63	11.52	2.9	220971	5.304	20	176777	5.304	20	176777	5.304	20	176777	
площадка Есен	0807	4.0	0.142	0.04645	0.1	17758.2	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	
площадка Есен	0808	5.0	0.00351	0.02787		438.954	0.002808	20	351.163	0.002808	20	351.163	0.002808	20	351.163	
площадка Есен	0809	5.0	6.63	11.52	2.9	220971	5.304	20	176777	5.304	20	176777	5.304	20	176777	
площадка Есен	0810	4.0	0.142	0.04645	0.1	17758.2	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	
площадка Есен	0811	5.0	0.00351	0.11057		438.954	0.002808	20	351.163	0.002808	20	351.163	0.002808	20	351.163	
площадка Есен	0815	5.0	6.63	11.52	2.9	220971	5.304	20	176777	5.304	20	176777	5.304	20	176777	
площадка Есен	0816	4.0	0.142	0.04645	0.1	17758.2	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	0.1136	20	14206.6	
площадка Есен	0817	5.0	0.00351	0.11057		111.277	0.002808	20	89.0215	0.002808	20	89.0215	0.002808	20	89.0215	
площадка Есен	0818	5.0	0.000471	0.0000011		3.10844	0.000377	20	2.48675	0.000377	20	2.48675	0.000377	20	2.48675	
площадка Есен	0820	0.5	0.236489	0.000213	0.1	1560.75	0.189191	20	1248.6	0.189191	20	1248.6	0.189191	20	1248.6	
площадка Есен	0824	0.5	0.0803	0.0034		529.953	0.06424	20	423.962	0.06424	20	423.962	0.06424	20	423.962	
площадка Есен	0829	0.5	0.0803	0.0034		2.875e7	0.06424	20	2.3e7	0.06424	20	2.3e7	0.06424	20	2.3e7	
площадка Есен	0831	2.0	0.0000001	0.0000009			1.072e-7	20		1.072e-7	20		1.072e-7	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	6812	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6813	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6814	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6815	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6816	2.0	0.001	0.03			0.0008	20		0.0008	20		0.0008	20		
площадка Есен	6817	2.0	0.001	0.03			0.0008	20		0.0008	20		0.0008	20		
площадка Есен	6818	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6819	2.0	0.0178	0.56125			0.01424	20		0.01424	20		0.01424	20		
площадка Есен	6820	2.0	0.001	0.03			0.0008	20		0.0008	20		0.0008	20		
площадка Есен	6821	2.0	0.0012	0.0388			0.00096	20		0.00096	20		0.00096	20		
площадка Есен	6822	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
площадка Есен	6827	2.0	0.0012	0.0388			0.00096	20		0.00096	20		0.00096	20		
площадка Есен	6828	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
площадка Есен	6829	2.0	0.0012	0.0388			0.00096	20		0.00096	20		0.00096	20		
площадка Есен	6830	2.0	0.00027	0.00837			0.000216	20		0.000216	20		0.000216	20		
площадка Есен	6831	2.0	0.013414	0.42303			0.010731	20		0.010731	20		0.010731	20		
площадка Есен	6832	2.0	0.000265	0.42303			0.000212	20		0.000212	20		0.000212	20		
площадка Есен	6833	2.0	0.3604	11.365569	0.2		0.28832	20		0.28832	20		0.28832	20		
площадка Есен	6834	2.0	0.000383	0.012084			0.000306	20		0.000306	20		0.000306	20		
площадка Есен	6835	2.0	0.005109	0.161124			0.004087	20		0.004087	20		0.004087	20		
площадка Есен	6836	2.0	0.005109	0.161124			0.004087	20		0.004087	20		0.004087	20		
площадка Есен	6837	2.0	0.005109	0.161124			0.004087	20		0.004087	20		0.004087	20		
площадка Есен	6838	2.0	0.001325	0.041775			0.00106	20		0.00106	20		0.00106	20		
площадка Есен	6839	2.0	0.001325	0.041775			0.00106	20		0.00106	20		0.00106	20		
площадка Есен	6840	2.0	0.001325	0.041775			0.00106	20		0.00106	20		0.00106	20		
площадка Есен	6841	2.0	0.001325	0.041775			0.00106	20		0.00106	20		0.00106	20		
площадка Есен	6842	2.0	0.7917	0.618548	0.3		0.63336	20		0.63336	20		0.63336	20		
площадка Есен	6843	2.0	0.003851	0.087998			0.003081	20		0.003081	20		0.003081	20		
площадка Есен	6844	2.0	0.002769	0.087337			0.002215	20		0.002215	20		0.002215	20		
площадка Есен	6845	2.0	0.002769	0.043669			0.002215	20		0.002215	20		0.002215	20		
площадка Есен	6846	2.0	0.006038	0.190425			0.00483	20		0.00483	20		0.00483	20		
площадка Есен	6847	2.0	0.006038	0.190425		7.54832	0.00483	20	6.03865	0.00483	20	6.03865	0.00483	20	6.03865	
РМЦ Вахтовый	1007	10.0	0.0217	0.3011			0.01736	20		0.01736	20		0.01736	20		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
поселок РМЦ Вахтовый	7002	2.0	0.05164	1.628519			0.041312	20		0.041312	20		0.041312	20		
поселок КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0879	0.9242			0.07032	20		0.07032	20		0.07032	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0879	0.9242			0.07032	20		0.07032	20		0.07032	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6910	2.0	0.0194	0.00536		1944.34	0.01552	20	1555.48	0.01552	20	1555.48	0.01552	20	1555.48	
	ВСЕГО:		226.44019	595.85585			181.2658			181.2565			181.2494			
В том числе по градациям высот																
	0-10		226.44019	595.85585	100		181.2658			181.2565			181.2494			
**Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)																
м-р Долинное, ГЗУ	0105	4.0	0.0525	0.0428	0.1	21820.4	0.042	20	17456.3	0.042	20	17456.3	0.042	20	17456.3	
м-р Долинное, ГЗУ	0106	5.0	2.36	5.16	5.5	980879	1.888	20	784703	1.888	20	784703	1.888	20	784703	
м-р Долинное, ГЗУ	0107	5.0	2.36	5.16	5.5	980879	1.888	20	784703	1.888	20	784703	1.888	20	784703	
м-р Долинное, ГЗУ	0108	5.0	2.45	14.55	5.8	1.018e6	1.96	20	814628	1.96	20	814628	1.96	20	814628	
м-р Долинное, ГЗУ	0109	5.0	2.45	14.55	5.8	1.018e6	1.96	20	814628	1.96	20	814628	1.96	20	814628	
м-р Долинное, ГЗУ	0110	5.0	2.45	14.55	5.8	1.018e6	1.96	20	814628	1.96	20	814628	1.96	20	814628	
м-р Долинное, ГЗУ	0111	5.0	2.45	14.55	5.8	245548	1.96	20	196438	1.96	20	196438	1.96	20	196438	
м-р Долинное, ГЗУ	0130	4.0	0.0525	0.2324	0.1		0.042	20		0.042	20		0.042	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6101	2.0	0.0011	0.03399			0.00088	20		0.00088	20		0.00088	20		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	6102	2.0	0.0086	0.2714	0.1		0.00688	20		0.00688	20		0.00688	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6103	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6104	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6105	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6106	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6107	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6108	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6111	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6122	2.0	0.0625	1.97093			0.05	20		0.05	20		0.05	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6123	2.0	0.0002	0.00696			0.00016	20		0.00016	20		0.00016	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6124	2.0	0.0186	0.587			0.01488	20		0.01488	20		0.01488	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6126	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6134	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6135	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6136	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6137	2.0	0.0004	0.0131	0.00032	20	0.00032	20	0.00032	20						
м-р Долинное, ГЗУ	6145	2.0	0.0625	1.97093	0.1	0.05	20	0.05	20	0.05	20					

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6146	2.0	0.0002	0.00696			0.00016	20		0.00016	20		0.00016	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6147	2.0	0.0186	0.587			0.01488	20		0.01488	20		0.01488	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6150	2.0	0.000146	0.004601			0.000117	20		0.000117	20		0.000117	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6151	2.0	0.000073	0.002301			0.000058	20		0.000058	20		0.000058	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6152	2.0	0.000146	0.004601			0.000117	20		0.000117	20		0.000117	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6153	2.0	0.000401	0.012653			0.000321	20		0.000321	20		0.000321	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6944		0.00005	0.00171			0.00004	20		0.00004	20		0.00004	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6945		4e-8	0.0000013			3.2e-8	20		3.2e-8	20		3.2e-8	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.001421	0.044824			0.001137	20		0.001137	20		0.001137	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6947		0.001489	0.04695			0.001191	20		0.001191	20		0.001191	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6119	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6120	2.0	0.0000271	0.00085			0.000022	20		0.000022	20		0.000022	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6121	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
ГЗУ м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	2.0	0.0624978	1.97093	0.1		0.049998	20		0.049998	20		0.049998	20		
ГЗУ м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	2.0	0.0011	0.0355		11.0246	0.00088	20	8.81968	0.00088	20	8.81968	0.00088	20	8.81968	
ГЗУ м-р Аксаз, ГЗУ	0207	5.0	1.064	0.28	2.5	106638	0.8512	20	85310.6	0.8512	20	85310.6	0.8512	20	85310.6	
ГЗУ м-р Аксаз, ГЗУ	0208	4.0	0.0583	0.001544	0.1	5843.06	0.04664	20	4674.45	0.04664	20	4674.45	0.04664	20	4674.45	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике				
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ													
							Первый режим			Второй режим			Третий режим							
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	4.0	0.0583	0.01447	0.1		0.04664	20		0.04664	20		0.04664	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	2.0	0.0006191	0.01952			0.000495	20		0.000495	20		0.000495	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	2.0	0.0002488	0.00785			0.000199	20		0.000199	20		0.000199	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	2.0	0.0081	0.255			0.00648	20		0.00648	20		0.00648	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	2.0	0.0186	0.587	0.01488	20	0.01488	20	0.01488	20										
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	2.0	0.0006191	0.01952	77.4234	325120	0.000495	20	61.9387	0.000495	20	61.9387	0.000495	20	61.9387					
м-р Аксаз, УУГ	1008	5.0	2.5997598	19.139184			6.7	2.079808		20	260096		2.079808	20			260096	2.079808	20	260096
м-р Аксаз, УУГ	1009	5.0	2.5997598	19.139184			6.1	2.079808		20	260096		2.079808	20			260096	2.079808	20	260096
м-р Аксаз, УУГ	1010	5.0	2.5997598	19.139184			6.1	2.079808		20	260096		2.079808	20			260096	2.079808	20	260096
м-р Аксаз, УУГ	1011	5.0	0.0000001	0.0000062				8.88e-8		20			8.88e-8	20				8.88e-8	20	
м-р Аксаз, УУГ	6245	2.0	0.000607	0.019138				0.000486		20			0.000486	20				0.000486	20	
м-р Аксаз, УУГ	6247	2.0	0.000709	0.022369				0.000567		20			0.000567	20				0.000567	20	
м-р Аксаз, УУГ	6248	2.0	0.000458	0.014458				0.000366		20			0.000366	20				0.000366	20	
м-р Аксаз, УУГ	6912		0.00071	0.02246				0.000568		20			0.000568	20				0.000568	20	
м-р Аксаз, УУГ	6913		0.00426	0.13438				0.003408		20			0.003408	20				0.003408	20	
м-р Аксаз, УУГ	6914		0.00142	0.04492		0.001136	20		0.001136	20		0.001136	20							
м-р Аксаз, УУГ	6915		0.00214	0.06738		0.001712	20		0.001712	20		0.001712	20							
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.00427	0.13475		0.003416	20		0.003416	20		0.003416	20							
м-р Аксаз, УУГ	6918		0.0037	0.0476		0.00296	20		0.00296	20		0.00296	20							
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0048854	0.1540648		0.003908	20		0.003908	20		0.003908	20							
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0034406	0.1085021		0.002752	20		0.002752	20		0.002752	20							
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0034406	0.1085021		0.002752	20		0.002752	20		0.002752	20							
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0034406	0.1085021		0.002752	20		0.002752	20		0.002752	20							
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.000037	0.00117		0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20							
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.000037	0.00117		0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20							
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.000037	0.00117		0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20							
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.000037	0.00117		0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20							

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.000037	0.00117	0.4		0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20		
м-р Аксаз, УУГ	6928		0.000037	0.00117			0.00003	20		0.00003	20		0.00003	20		
м-р Аксаз, УУГ	6932		0.00164	0.05161			0.001312	20		0.001312	20		0.001312	20		
м-р Аксаз, УУГ	6933		0.1897	1.567			0.15176	20		0.15176	20		0.15176	20		
м-р Аксаз, УУГ	6934		0.1897	1.567			0.15176	20		0.15176	20		0.15176	20		
м-р Аксаз, УУГ	6935		0.0000418	0.00132			0.000033	20		0.000033	20		0.000033	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936		0.000186	0.000651			0.000149	20		0.000149	20		0.000149	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937		0.000031	0.000976			0.000025	20		0.000025	20		0.000025	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938		0.000062	0.001953			0.00005	20		0.00005	20		0.00005	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939		0.000021	0.000651			0.000017	20		0.000017	20		0.000017	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940	0.000041	0.001302	5.12738	0.000033	20	4.1019	0.000033	20	4.1019	0.000033	20	4.1019			
м-р Кариман	0325	5.0	2.45	8.74	5.8	306392	1.96	20	245113	1.96	20	245113	1.96	20	245113	
м-р Кариман	0326	5.0	2.45	8.74	5.8	306392	1.96	20	245113	1.96	20	245113	1.96	20	245113	
м-р Кариман	0327	5.0	2.45	8.74	5.8	306392	1.96	20	245113	1.96	20	245113	1.96	20	245113	
м-р Кариман	0328	5.0	2.45	8.74	5.8	81656.1	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	
м-р Кариман	0330	4.0	0.0583	0.0776	0.1	1943.08	0.04664	20	1554.47	0.04664	20	1554.47	0.04664	20	1554.47	
м-р Кариман	0331	4.0	0.0583	0.0776	0.1	7.821e7	0.04664	20	6.257e7	0.04664	20	6.257e7	0.04664	20	6.257e7	
м-р Кариман	0388	0.5	0.000022	0.000694			0.000018	20		0.000018	20		0.000018	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	0389	4.2	0.0000002	0.0000066			2e-7			2e-7			2e-7			
м-р Кариман	6301	2.0	0.0013	0.0409			0.00104	20		0.00104	20		0.00104	20		
м-р Кариман	6302	2.0	0.0013	0.0409			0.00104	20		0.00104	20		0.00104	20		
м-р Кариман	6303	2.0	0.00004	0.00124			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20		
м-р Кариман	6304	2.0	0.00004	0.00124			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20		
м-р Кариман	6305	2.0	0.00004	0.00124			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20		
м-р Кариман	6306	2.0	0.0109	0.3433			0.00872	20		0.00872	20		0.00872	20		
м-р Кариман	6307	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6308	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6309	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6310	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6311	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6312	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6313	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6314	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6315	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6316	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6317	2.0	0.0004	0.0121			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6326	2.0	0.003725	0.1174			0.00298	20		0.00298	20		0.00298	20		
м-р Кариман	6338	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6339	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6340	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6341	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6342	2.0	0.003725	0.0268			0.00298	20		0.00298	20		0.00298	20		
м-р Кариман	6358	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6362	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6363	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6364	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6365	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Кариман	6366	2.0	0.000073	0.002301			0.000058	20		0.000058	20		0.000058	20		
м-р Кариман	6367	2.0	0.000148	0.004601			0.000118	20		0.000118	20		0.000118	20		
м-р Кариман	6368	2.0	0.000148	0.004601			0.000118	20		0.000118	20		0.000118	20		
м-р Кариман	6369	2.0	0.000401	0.012653			0.000321	20		0.000321	20		0.000321	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	6370	2.0	0.001021	0.032208	0.1 0.5	104.703	0.000817	20	83.7624	0.000817	20	83.7624	0.000817	20	83.7624	
м-р Кариман	6371	2.0	0.000073	0.002301			0.000058	20		0.000058	20		0.000058	20		
м-р Кариман	6372	2.0	0.000073	0.002301			0.000058	20		0.000058	20		0.000058	20		
м-р Кариман	6373	2.0	0.000146	0.004601			0.000117	20		0.000117	20		0.000117	20		
м-р Кариман	6374	2.0	0.000438	0.013803			0.00035	20		0.00035	20		0.00035	20		
м-р Кариман	6375	2.0	0.000031	0.000976			0.000025	20		0.000025	20		0.000025	20		
м-р Кариман	6376	2.0	0.031267	0.986026			0.025014	20		0.025014	20		0.025014	20		
м-р Кариман	6377		0.202041	6.371558			0.202041			0.202041			0.202041			
м-р Кариман	6378	2.0	0.003722	0.117384			0.003722			0.003722			0.003722			
м-р Кариман	6379	2.0	0.003722	0.117384			0.003722			0.003722			0.003722			
м-р Кариман	6380	2.0	0.000073	0.002301	0.000073		0.000073		0.000073							
м-р Кариман	6381	2.0	0.000109	0.003451	0.000109		0.000109		0.000109							
м-р Кариман	6382	2.0	0.000146	0.004601	0.000146		0.000146		0.000146							
м-р Кариман	6383	2.0	0.000438	0.013803	0.000438		0.000438		0.000438							
м-р Кариман	6941		0.0001	0.0014			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Кариман	6942		0.0001	0.0014			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Кариман	6943		0.007	0.2195		104.703	0.0056	20	83.7624	0.0056	20	83.7624	0.0056	20	83.7624	
м-р Северный Кариман	0412	0.8	0.0013	0.01031			0.00104	20		0.00104	20		0.00104	20		
м-р Северный Кариман	6403	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Северный Кариман	6416	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Северный Кариман	6417	2.0	0.0007	0.0227			0.00056	20		0.00056	20		0.00056	20		
м-р Северный Кариман	6419	2.0	0.0004	0.0131			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
м-р Северный Кариман	6420	2.0	0.0019	0.0612			0.00152	20		0.00152	20		0.00152	20		
м-р Северный Кариман	6422	2.0	0.0007	0.0227		87.5406	0.00056	20	70.0325	0.00056	20	70.0325	0.00056	20	70.0325	
площадка Есен	0806	5.0	2.45	4.26	5.8	81656.1	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	
площадка Есен	0807	4.0	0.0525	0.01718	0.1	6565.55	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	0808	5.0	0.0013	0.01031		162.575	0.00104	20	130.06	0.00104	20	130.06	0.00104	20	130.06	
площадка Есен	0809	5.0	2.45	4.26	5.8	81656.1	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	
площадка Есен	0810	4.0	0.0525	0.01718	0.1	6565.55	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	
площадка Есен	0811	5.0	0.0013	0.0409		162.575	0.00104	20	130.06	0.00104	20	130.06	0.00104	20	130.06	
площадка Есен	0815	5.0	2.45	4.26	5.8	81656.1	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	1.96	20	65324.9	
площадка Есен	0816	4.0	0.0525	0.01718	0.1	6565.55	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	0.042	20	5252.44	
площадка Есен	0817	5.0	0.0013	0.0409		465437	0.00104	20	372350	0.00104	20	372350	0.00104	20	372350	
площадка Есен	0831	2.0	5e-8	0.000003			4e-8	20		4e-8	20		4e-8	20		
площадка Есен	6812	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6813	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6814	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6815	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6816	2.0	0.0004	0.0111			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
площадка Есен	6817	2.0	0.0004	0.0111			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
площадка Есен	6818	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6819	2.0	0.0066	0.20758			0.00528	20		0.00528	20		0.00528	20		
площадка Есен	6820	2.0	0.0004	0.0111			0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
площадка Есен	6821	2.0	0.0005	0.0144			0.0004	20		0.0004	20		0.0004	20		
площадка Есен	6822	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
площадка Есен	6827	2.0	0.0005	0.0144			0.0004	20		0.0004	20		0.0004	20		
площадка Есен	6828	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
площадка Есен	6829	2.0	0.0005	0.0144			0.0004	20		0.0004	20		0.0004	20		
площадка Есен	6830	2.0	0.0001	0.00309			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
площадка Есен	6831	2.0	0.00004	0.001273			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20		
площадка Есен	6832	2.0	0.0000008	0.001273			6.4e-7	20		6.4e-7	20		6.4e-7	20		
площадка Есен	6833	2.0	0.133297	4.203661	0.3		0.106638	20		0.106638	20		0.106638	20		
площадка Есен	6834	2.0	0.000142	0.004466			0.000114	20		0.000114	20		0.000114	20		
площадка Есен	6835	2.0	0.00002	0.00048			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20		
площадка Есен	6836	2.0	0.00002	0.00048			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20		
площадка Есен	6837	2.0	0.00002	0.00048			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20		
площадка Есен	6838	2.0	0.0000004	0.000012			3.12e-7	20		3.12e-7	20		3.12e-7	20		
площадка Есен	6839	2.0	0.0000004	0.000012			3.12e-7	20		3.12e-7	20		3.12e-7	20		
площадка Есен	6840	2.0	0.0000004	0.000012			3.12e-7	20		3.12e-7	20		3.12e-7	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	6841	2.0	0.0000004	0.000012			3.12e-7	20		3.12e-7	20		3.12e-7	20		
площадка Есен	6842	2.0	0.292818	0.228776	0.7		0.234254	20		0.234254	20		0.234254	20		
площадка Есен	6843	2.0	0.001424	0.032547			0.001139	20		0.001139	20		0.001139	20		
площадка Есен	6844	2.0	0.000008	0.000263			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
площадка Есен	6845	2.0	0.000008	0.000131			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
площадка Есен	6846	2.0	0.002233	0.07043			0.001786	20		0.001786	20		0.001786	20		
площадка Есен	6847	2.0	0.002233	0.07043			0.001786	20		0.001786	20		0.001786	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0325	0.3418	0.1		0.026	20		0.026	20		0.026	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0325	0.3418	0.1	3257.28	0.026	20	2605.82	0.026	20	2605.82	0.026	20	2605.82	
	ВСЕГО:		42.548971	202.95476			34.08123			34.08123			34.08123			
В том числе по грациям высот 0-10			42.548971	202.95476	100		34.08123			34.08123			34.08123			
**Бензол (64) (0602)																
м-р Долинное, ГЗУ	0105	4.0	0.000686	0.000559	0.1	285.12	0.000549	20	228.096	0.000549	20	228.096	0.000549	20	228.096	
м-р Долинное, ГЗУ	0106	5.0	0.0308	0.0674	5.6	12801.3	0.02464	20	10241	0.02464	20	10241	0.02464	20	10241	
м-р Долинное, ГЗУ	0107	5.0	0.0308	0.0674	5.6	12801.3	0.02464	20	10241	0.02464	20	10241	0.02464	20	10241	
м-р Долинное, ГЗУ	0108	5.0	0.032	0.19	5.8	13300.1	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	
м-р Долинное, ГЗУ	0109	5.0	0.032	0.19	5.8	13300.1	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	
м-р Долинное, ГЗУ	0110	5.0	0.032	0.19	5.8	13300.1	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	0.0256	20	10640	
м-р Долинное, ГЗУ	0111	5.0	0.032	0.19	5.8	3207.17	0.0256	20	2565.73	0.0256	20	2565.73	0.0256	20	2565.73	
м-р Долинное, ГЗУ	0130	4.0	0.000686	0.003035	0.1	5.48316	0.000549	20	4.38653	0.000549	20	4.38653	0.000549	20	4.38653	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.000246	0.0005	0.1		0.000197	20		0.000197	20		0.000197	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6101	2.0	0.000014	0.00044			0.000011	20		0.000011	20		0.000011	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6102	2.0	0.0001	0.0029			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6103	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6104	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6105	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6106	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6107	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6108	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6111	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6122	2.0	0.000816	0.02574			0.000653	20		0.000653	20		0.000653	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6123	2.0	0.000003	0.00009			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6124	2.0	0.000243	0.00767			0.000194	20		0.000194	20		0.000194	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6126	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6134	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6135	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6136	2.0	0.0000054	0.000172	0.000004	20	0.000004	20	0.000004	20						

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6137	2.0	0.0000054	0.000172	0.1		0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6145	2.0	0.000816	0.02574			0.000653	20		0.000653	20		0.000653	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6146	2.0	0.000003	0.00009			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6147	2.0	0.000243	0.00767			0.000194	20		0.000194	20		0.000194	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6150	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6151	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6152	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6153	2.0	0.000005	0.000165			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.000019	0.000585			0.000015	20		0.000015	20		0.000015	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6947		0.000019	0.00061			0.000015	20		0.000015	20		0.000015	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6119	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6120	2.0	0.0000004	0.000011			3.2e-7	20		3.2e-7	20		3.2e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6121	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	2.0	0.0008162	0.02574	0.1		0.000653	20		0.000653	20		0.000653	20		
ГЗУ м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	2.0	0.0000147	0.000464		0.14733	0.000012	20	0.11786	0.000012	20	0.11786	0.000012	20	0.11786	
ГЗУ м-р Аксаз, ГЗУ	0207	5.0	0.0139	0.003654	2.5	1393.11	0.01112	20	1114.49	0.01112	20	1114.49	0.01112	20	1114.49	
ГЗУ м-р Аксаз, ГЗУ	0208	4.0	0.000762	0.0000202	0.1	76.3707	0.00061	20	61.0965	0.00061	20	61.0965	0.00061	20	61.0965	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	4.0	0.000762	0.000189	0.1	6.09062	0.00061	20	4.8725	0.00061	20	4.8725	0.00061	20	4.8725	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.000246	0.0005			0.000197	20		0.000197	20		0.000197	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	2.0	0.0000081	0.000255			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	2.0	0.0000032	0.000102			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	2.0	0.0001	0.0029			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	2.0	0.000243	0.00767			0.000194	20		0.000194	20		0.000194	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	2.0	0.0000081	0.000255		1.01297	0.000006	20	0.81038	0.000006	20	0.81038	0.000006	20	0.81038	
м-р Аксаз, УУГ	1008	5.0	0.0339521	0.249952	7.1	4245.98	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	
м-р Аксаз, УУГ	1009	5.0	0.0339521	0.249952	6.1	4245.98	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	
м-р Аксаз, УУГ	1010	5.0	0.0339521	0.249952	6.1	4245.98	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	0.027162	20	3396.79	
м-р Аксаз, УУГ	1011	5.0	1e-9	8.1e-8			8e-10	20		8e-10	20		8e-10	20		
м-р Аксаз, УУГ	6245	2.0	0.000008	0.000249			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Аксаз, УУГ	6247	2.0	0.000009	0.000291			0.000007	20		0.000007	20		0.000007	20		
м-р Аксаз, УУГ	6248	2.0	0.000006	0.000188			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
м-р Аксаз, УУГ	6912		0.00001	0.00029			0.000008	20		0.000008	20		0.000008	20		
м-р Аксаз, УУГ	6913		0.00006	0.00175			0.000048	20		0.000048	20		0.000048	20		
м-р Аксаз, УУГ	6914		0.00002	0.00059			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20		
м-р Аксаз, УУГ	6915		0.00003	0.00088			0.000024	20		0.000024	20		0.000024	20		
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.00006	0.00176			0.000048	20		0.000048	20		0.000048	20		
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0000638	0.002012			0.000051	20		0.000051	20		0.000051	20		
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0000449	0.001417			0.000036	20		0.000036	20		0.000036	20		
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0000449	0.001417			0.000036	20		0.000036	20		0.000036	20		
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0000449	0.001417			0.000036	20		0.000036	20		0.000036	20		
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6928		0.0000005	0.0000153			3.888e-7	20		3.888e-7	20		3.888e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6932		0.000046	0.001457			0.000037	20		0.000037	20		0.000037	20		
м-р Аксаз, УУГ	6933		0.002478	0.0205			0.4	0.001982		20	0.001982		20	0.001982		20
м-р Аксаз, УУГ	6934		0.002478	0.0205	0.4	0.001982	20	0.001982	20	0.001982	20					
м-р Аксаз, УУГ	6935		0.0000006	0.00002		4.4e-7	20	4.4e-7	20	4.4e-7	20					
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936						20		20		20					
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937						20		20		20					
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6938						20		20		20					
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6939						20		20		20					
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940					20		20		20						
м-р Кариман	0325	5.0	0.032	0.114	5.8	4001.86	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	
м-р Кариман	0326	5.0	0.032	0.114	5.8	4001.86	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	
м-р Кариман	0327	5.0	0.032	0.114	5.8	4001.86	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	0.0256	20	3201.49	
м-р Кариман	0328	5.0	0.032	0.114	5.8	1066.53	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	
м-р Кариман	0330	4.0	0.000762	0.001013	0.1	25.3967	0.00061	20	20.3174	0.00061	20	20.3174	0.00061	20	20.3174	
м-р Кариман	0331	4.0	0.000762	0.001013	0.1		0.00061	20		0.00061	20		0.00061	20		
м-р Кариман	0389	4.2	3e-9	8.6e-8			3e-9			3e-9			3e-9			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
м-р Кариман	6301	2.0	0.000017	0.00053			0.000014	20		0.000014	20		0.000014	20			
м-р Кариман	6302	2.0	0.000017	0.00053			0.000014	20		0.000014	20		0.000014	20			
м-р Кариман	6303	2.0	0.000001	0.0000162			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6304	2.0	0.000001	0.0000162			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6305	2.0	0.000001	0.0000162			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6306	2.0	0.0001	0.0031			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20			
м-р Кариман	6307	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6308	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6309	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6310	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6311	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6312	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6313	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6314	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6315	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6316	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6317	2.0	0.000001	0.000044			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6326	2.0	0.0000487	0.001533			0.000039	20		0.000039	20		0.000039	20			
м-р Кариман	6338	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6339	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6340	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6341	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6342	2.0	0.0000487	0.00035			0.000039	20		0.000039	20		0.000039	20			
м-р Кариман	6358	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6362	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6363	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6364	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6365	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6366	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6367	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Кариман	6368	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Кариман	6369	2.0	0.000005	0.000165			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Кариман	6370	2.0	0.000013	0.000421			0.00001	20		0.00001	20		0.00001	20			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ													
								Первый режим			Второй режим			Третий режим			
								г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с		%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
м-р Кариман	6371	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6372	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6373	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Кариман	6374	2.0	0.000006	0.00018			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20			
м-р Кариман	6376	2.0	0.000408	0.012877	0.1		0.000326	20		0.000326	20		0.000326	20			
м-р Кариман	6377		0.000707	0.0223	0.1		0.000707			0.000707			0.000707				
м-р Кариман	6378	2.0	0.000049	0.001533			0.000049			0.000049			0.000049				
м-р Кариман	6379	2.0	0.000049	0.001533			0.000049			0.000049			0.000049				
м-р Кариман	6380	2.0	0.000001	0.00003			0.000001			0.000001			0.000001				
м-р Кариман	6381	2.0	0.000001	0.000045			0.000001			0.000001			0.000001				
м-р Кариман	6382	2.0	0.000002	0.00006			0.000002			0.000002			0.000002				
м-р Кариман	6383	2.0	0.000006	0.00018			0.000006			0.000006			0.000006				
м-р Кариман	6941		0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6942		0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20			
м-р Кариман	6943		0.000091	0.002867		1.36114	0.000073	20	1.08891	0.000073	20	1.08891	0.000073	20	1.08891		
м-р Северный Кариман	0412	0.8	0.000017	0.00013			0.000014	20		0.000014	20		0.000014	20			
м-р Северный Кариман	6403	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Северный Кариман	6416	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Северный Кариман	6417	2.0	0.000005	0.000157			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Северный Кариман	6419	2.0	0.0000054	0.000172			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20			
м-р Северный Кариман	6420	2.0	0.000025	0.000799			0.00002	20		0.00002	20		0.00002	20			
м-р Северный Кариман	6422	2.0	0.000005	0.000157		0.62529	0.000004	20	0.50023	0.000004	20	0.50023	0.000004	20	0.50023		
площадка Есен	0806	5.0	0.032	0.0557	5.8	1066.53	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223		
площадка Есен	0807	4.0	0.000686	0.0002244	0.1	85.7898	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319		
площадка Есен	0808	5.0	0.000017	0.00013		2.12599	0.000014	20	1.70079	0.000014	20	1.70079	0.000014	20	1.70079		
площадка Есен	0809	5.0	0.032	0.0557	5.8	1066.53	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	0810	4.0	0.000686	0.0002244	0.1	85.7898	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319	
площадка Есен	0811	5.0	0.000017	0.00053		2.12599	0.000014	20	1.70079	0.000014	20	1.70079	0.000014	20	1.70079	
площадка Есен	0815	5.0	0.032	0.0557	5.8	1066.53	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	0.0256	20	853.223	
площадка Есен	0816	4.0	0.000686	0.0002244	0.1	85.7898	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319	0.000549	20	68.6319	
площадка Есен	0817	5.0	0.000017	0.00053		6086.49	0.000014	20	4869.2	0.000014	20	4869.2	0.000014	20	4869.2	
площадка Есен	0831	2.0	6e-10	4e-8			4.8e-10	20		4.8e-10	20		4.8e-10	20		
площадка Есен	6812	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6813	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6814	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6815	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6816	2.0	0.0000046	0.000145			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
площадка Есен	6817	2.0	0.0000046	0.000145			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
площадка Есен	6818	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6819	2.0	0.000086	0.00271			0.000069	20		0.000069	20		0.000069	20		
площадка Есен	6820	2.0	0.0000046	0.000145			0.000004	20		0.000004	20		0.000004	20		
площадка Есен	6821	2.0	0.0000059	0.000188			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
площадка Есен	6822	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6827	2.0	0.0000059	0.000188			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
площадка Есен	6828	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6829	2.0	0.0000059	0.000188			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
площадка Есен	6830	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6833	2.0	0.000467	0.014713	0.1		0.000374	20		0.000374	20		0.000374	20		
площадка Есен	6834	2.0	0.0000018	0.000058			0.000001	20		0.000001	20		0.000001	20		
площадка Есен	6842	2.0	0.003824	0.002988	0.7		0.003059	20		0.003059	20		0.003059	20		
площадка Есен	6843	2.0	0.000019	0.000425			0.000015	20		0.000015	20		0.000015	20		
площадка Есен	6846	2.0	0.000029	0.00092			0.000023	20		0.000023	20		0.000023	20		
площадка Есен	6847	2.0	0.000029	0.00092			0.000023	20		0.000023	20		0.000023	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0004	0.0045	0.1		0.00032	20		0.00032	20		0.00032	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0004	0.0045	0.1	40.0896	0.00032	20	32.0717	0.00032	20	32.0717	0.00032	20	32.0717	
ВСЕГО:			0.5528342	2.547288			0.44243			0.44243			0.44243			
В том числе по градациям высот																

В том числе по градациям высот

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		0.5528342	2.547288	100		0.44243			0.44243			0.44243			
**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (0616)																
м-р Долинное, ГЗУ	0105	4.0	0.000333	0.0002715		138.404	0.000266	20	110.723	0.000266	20	110.723	0.000266	20	110.723	
м-р Долинное, ГЗУ	0106	5.0	0.01496	0.03274	0.6	6217.78	0.011968	20	4974.22	0.011968	20	4974.22	0.011968	20	4974.22	
м-р Долинное, ГЗУ	0107	5.0	0.01496	0.03274	0.6	6217.78	0.011968	20	4974.22	0.011968	20	4974.22	0.011968	20	4974.22	
м-р Долинное, ГЗУ	0108	5.0	0.01556	0.0923	0.6	6467.15	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	
м-р Долинное, ГЗУ	0109	5.0	0.01556	0.0923	0.6	6467.15	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	
м-р Долинное, ГЗУ	0110	5.0	0.01556	0.0923	0.6	6467.15	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	0.012448	20	5173.72	
м-р Долинное, ГЗУ	0111	5.0	0.01556	0.0923	0.6	1559.48	0.012448	20	1247.59	0.012448	20	1247.59	0.012448	20	1247.59	
м-р Долинное, ГЗУ	0130	4.0	0.000333	0.001474			0.000266	20		0.000266	20		0.000266	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6101	2.0	0.000007	0.00022			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6102	2.0	0.0000442	0.0014			0.000035	20		0.000035	20		0.000035	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6103	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6104	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6105	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6106	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6107	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6108	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6111	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6122	2.0	0.000396	0.0125			0.000317	20		0.000317	20		0.000317	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6123	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6124	2.0	0.000118	0.00372			0.000094	20		0.000094	20		0.000094	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6126	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6134	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6135	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6136	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6137	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6145	2.0	0.000396	0.0125			0.000317	20		0.000317	20		0.000317	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6146	2.0	0.000001	0.00004			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6147	2.0	0.000118	0.00372			0.000094	20		0.000094	20		0.000094	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6150	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6151	2.0	0.0000003	0.000009			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6152	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ												
				Первый режим			Второй режим			Третий режим						
				г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	6153	2.0	0.000002	0.000052	0.3	676.512	0.000002	20	541.209	0.000002	20	541.209	0.000002	20	541.209	0.39018
м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.000006	0.000184			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6947		0.000006	0.00019			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
м-р Долинное, УПГ	6119	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Долинное, УПГ	6120	2.0	0.0000002	0.000005			1.6e-7	20		1.6e-7	20		1.6e-7	20		
м-р Долинное, УПГ	6121	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	2.0	0.0003964	0.012502			0.000317	20		0.000317	20		0.000317	20		
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	2.0	0.0000072	0.0002255		0.07216	0.000006	20	0.05773	0.000006	20	0.05773	0.000006	20	0.05773	
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	5.0	0.00675	0.001775	0.4	1334.46	0.0054	20	1067.57	0.0054	20	1067.57	0.0054	20	1067.57	0.008537
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	4.0	0.00037	0.0000098			0.000296	20		0.000296	20		0.000296	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	4.0	0.00037	0.0000918			0.000296	20		0.000296	20		0.000296	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	2.0	0.0000039	0.000124			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	2.0	0.0000016	0.00005			0.000001	20		0.000001	20		0.000001	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	2.0	0.0000446	0.00141			0.000036	20		0.000036	20		0.000036	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	2.0	0.0000026	0.0000833	0.000002	20	0.000002	20	0.000002	20						
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	2.0	0.0000026	0.0000833	0.000002	20	0.000002	20	0.000002	20	0.000002	20	0.000002	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	2.0	0.000118	0.00372			0.000094	20		0.000094	20		0.000094	20		
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	2.0	0.0000039	0.000124		0.48773	0.000003	20	0.39018	0.000003	20	0.39018	0.000003	20	0.39018	
м-р Аксаз, УУГ	1008	5.0	0.0106707	0.0785564			0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	
м-р Аксаз, УУГ	1009	5.0	0.0106707	0.0785564			0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	
м-р Аксаз, УУГ	1010	5.0	0.0106707	0.0785564			0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	0.008537	20	1067.57	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
м-р Аксаз, УУГ	1011	5.0	1e-9	3.9e-8			8e-10	20			8e-10	20		8e-10	20		
м-р Аксаз, УУГ	6245	2.0	0.000005	0.000157			0.000004	20			0.000004	20		0.000004	20		
м-р Аксаз, УУГ	6247	2.0	0.000006	0.000183			0.000005	20			0.000005	20		0.000005	20		
м-р Аксаз, УУГ	6248	2.0	0.000004	0.000118			0.000003	20			0.000003	20		0.000003	20		
м-р Аксаз, УУГ	6912		0.000003	0.00009			0.000002	20			0.000002	20		0.000002	20		
м-р Аксаз, УУГ	6913		0.00002	0.00055			0.000016	20			0.000016	20		0.000016	20		
м-р Аксаз, УУГ	6914		0.00001	0.00018			0.000008	20			0.000008	20		0.000008	20		
м-р Аксаз, УУГ	6915		0.00001	0.00028			0.000008	20			0.000008	20		0.000008	20		
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.00002	0.00055			0.000016	20			0.000016	20		0.000016	20		
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0000201	0.0006324			0.000016	20			0.000016	20		0.000016	20		
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0000141	0.0004453			0.000011	20			0.000011	20		0.000011	20		
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0000141	0.0004453			0.000011	20			0.000011	20		0.000011	20		
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0000141	0.0004453			0.000011	20			0.000011	20		0.000011	20		
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6928		0.0000002	0.0000048			1.224e-7	20			1.224e-7	20		1.224e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6932		0.000015	0.000458			0.000012	20			0.000012	20		0.000012	20		
м-р Аксаз, УУГ	6933		0.001557	0.01286	0.1		0.001246	20			0.001246	20		0.001246	20		
м-р Аксаз, УУГ	6934		0.001557	0.01286	0.1		0.001246	20			0.001246	20		0.001246	20		
м-р Аксаз, УУГ	6935		0.0000003	0.000011			2.72e-7	20			2.72e-7	20		2.72e-7	20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6936							20				20			20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6937							20				20			20		
м-р Аксаз, Промысловой	6938							20				20			20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
газопровод Актау-Карьер №5	6939							20			20			20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5	6940							20			20			20		
м-р Аксаз, Промысловой газопровод Актау-Карьер №5																
м-р Кариман	0325	5.0	0.01556	0.0554	0.6	1945.9	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	
м-р Кариман	0326	5.0	0.01556	0.0554	0.6	1945.9	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	
м-р Кариман	0327	5.0	0.01556	0.0554	0.6	1945.9	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	0.012448	20	1556.72	
м-р Кариман	0328	5.0	0.01556	0.0554	0.6	518.6	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88	
м-р Кариман	0330	4.0	0.00037	0.000492		12.3317	0.000296	20	9.86539	0.000296	20	9.86539	0.000296	20	9.86539	
м-р Кариман	0331	4.0	0.00037	0.000492			0.000296	20		0.000296	20		0.000296	20		
м-р Кариман	0389	4.2	0.0000003	0.0000003			3e-7			3e-7			3e-7			
м-р Кариман	6301	2.0	0.000008	0.00026			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Кариман	6302	2.0	0.000008	0.00026			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Кариман	6303	2.0	0.0000003	0.0000079			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6304	2.0	0.0000003	0.0000079			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6305	2.0	0.0000003	0.0000079			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6306	2.0	0.0000478	0.00151			0.000038	20		0.000038	20		0.000038	20		
м-р Кариман	6307	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6308	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6309	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6310	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6311	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6312	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6313	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6314	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6315	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6316	2.0	0.0000026	0.000083			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	6317	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6326	2.0	0.0000236	0.000745			0.000019	20		0.000019	20		0.000019	20		
м-р Кариман	6338	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6339	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6340	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6341	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6342	2.0	0.0000236	0.00017			0.000019	20		0.000019	20		0.000019	20		
м-р Кариман	6358	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6362	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6363	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6364	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6365	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6366	2.0	0.0000003	0.000009			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6367	2.0	0.0000006	0.000019			4.8e-7	20		4.8e-7	20		4.8e-7	20		
м-р Кариман	6368	2.0	0.0000006	0.000019			4.8e-7	20		4.8e-7	20		4.8e-7	20		
м-р Кариман	6369	2.0	0.000002	0.000052			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6370	2.0	0.000004	0.000132			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6371	2.0	0.0000003	0.000009			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6372	2.0	0.0000003	0.000009			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6373	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6374	2.0	0.000002	0.000057			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6376	2.0	0.000257	0.006255			0.000206	20		0.000206	20		0.000206	20		
м-р Кариман	6377		0.000001	0.000025			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	6378	2.0	0.000024	0.000745			0.000024			0.000024			0.000024			
м-р Кариман	6379	2.0	0.000024	0.000745			0.000024			0.000024			0.000024			
м-р Кариман	6380	2.0	0.0000003	0.000009			3e-7			3e-7			3e-7			
м-р Кариман	6381	2.0	0.0000004	0.000014			4e-7			4e-7			4e-7			
м-р Кариман	6382	2.0	0.000001	0.000019			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	6383	2.0	0.000002	0.000057			0.000002			0.000002			0.000002			
м-р Кариман	6941		0.0000004	0.000012			3.2e-7	20		3.2e-7	20		3.2e-7	20		
м-р Кариман	6942		0.0000004	0.000012			3.2e-7	20		3.2e-7	20		3.2e-7	20		
м-р Кариман	6943		0.0000572	0.001802		0.85557	0.000046	20	0.68446	0.000046	20	0.68446	0.000046	20	0.68446	
м-р Северный	0412	0.8	0.000008	0.00007			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ													
								Первый режим			Второй режим			Третий режим			
								г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Кариман	6403	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Северный																	
Кариман	6416	2.0	0.0000026	0.0000833			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Северный																	
Кариман	6417	2.0	0.000002	0.00008			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
м-р Северный																	
Кариман	6419	2.0	0.0000026	0.0000833		0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20				
м-р Северный																	
Кариман	6420	2.0	0.0000123	0.000388		0.00001	20		0.00001	20		0.00001	20				
м-р Северный																	
Кариман	6422	2.0	0.000002	0.00008		0.25012	0.000002	20	0.20009	0.000002	20	0.20009	0.000002	20	0.20009		
м-р Северный																	
площадка Есен	0806	5.0	0.01556	0.02703	0.6	518.6	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88		
площадка Есен	0807	4.0	0.000333	0.000109		41.6443	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155		
площадка Есен	0808	5.0	0.000008	0.00007		1.00046	0.000006	20	0.80037	0.000006	20	0.80037	0.000006	20	0.80037		
площадка Есен	0809	5.0	0.01556	0.02703	0.6	518.6	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88		
площадка Есен	0810	4.0	0.000333	0.000109		41.6443	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155		
площадка Есен	0811	5.0	0.000008	0.00026		1.00046	0.000006	20	0.80037	0.000006	20	0.80037	0.000006	20	0.80037		
площадка Есен	0815	5.0	0.01556	0.02703	0.6	518.6	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88	0.012448	20	414.88		
площадка Есен	0816	4.0	0.000333	0.000109		41.6443	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155	0.000266	20	33.3155		
площадка Есен	0817	5.0	0.000008	0.00026		2864.23	0.000006	20	2291.39	0.000006	20	2291.39	0.000006	20	2291.39		
площадка Есен	0831	2.0	4e-10	3e-8			3.2e-10	20		3.2e-10	20		3.2e-10	20			
площадка Есен	6812	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6813	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6814	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6815	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6816	2.0	0.0000022	0.0000705			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
площадка Есен	6817	2.0	0.0000022	0.0000705			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
площадка Есен	6818	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6819	2.0	0.000042	0.00132			0.000034	20		0.000034	20		0.000034	20			
площадка Есен	6820	2.0	0.0000022	0.0000705			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			
площадка Есен	6821	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20			

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	6822	2.0	0.000001	0.00002	0.1		8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6827	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
площадка Есен	6828	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6829	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
площадка Есен	6830	2.0	0.000001	0.00002			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6833	2.0	0.0000005	0.000016			4.08e-7	20		4.08e-7	20		4.08e-7	20		
площадка Есен	6834	2.0	0.0000006	0.000018			4.8e-7	20		4.8e-7	20		4.8e-7	20		
площадка Есен	6842	2.0	0.0024	0.00001			0.00192	20		0.00192	20		0.00192	20		
площадка Есен	6843	2.0	0.000009	0.000206			0.000007	20		0.000007	20		0.000007	20		
площадка Есен	6846	2.0	0.000014	0.000447			0.000011	20		0.000011	20		0.000011	20		
площадка Есен	6847	2.0	0.000014	0.000447	0.000011	20	0.000011	20	0.000011	20						
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	2.0	2.25	0.0675	90.4		1.8	20		1.8	20		1.8	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0001	0.0014			0.00008	20		0.00008	20		0.00008	20		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0001	0.0014		10.0224	0.00008	20	8.01792	0.00008	20	8.01792	0.00008	20	8.01792	
	ВСЕГО:		2.5014842	1.1584713			2.001198			2.001198			2.001198			
В том числе по градациям высот	0-10		2.5014842	1.1584713	100		2.001198			2.001198			2.001198			
**Метилбензол (349) (0621)																
м-р Долинное, ГЗУ	0105	4.0	0.000431	0.000351	0.1	179.135	0.000345	20	143.308	0.000345	20	143.308	0.000345	20	143.308	
м-р Долинное, ГЗУ	0106	5.0	0.01936	0.0424	5.6	8046.54	0.015488	20	6437.23	0.015488	20	6437.23	0.015488	20	6437.23	
м-р Долинное, ГЗУ	0107	5.0	0.01936	0.0424	5.6	8046.54	0.015488	20	6437.23	0.015488	20	6437.23	0.015488	20	6437.23	
м-р Долинное, ГЗУ	0108	5.0	0.02013	0.1195	5.8	8366.57	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	
м-р Долинное, ГЗУ	0109	5.0	0.02013	0.1195	5.8	8366.57	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Долинное, ГЗУ	0110	5.0	0.02013	0.1195	5.8	8366.57	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	0.016104	20	6693.26	
м-р Долинное, ГЗУ	0111	5.0	0.02013	0.1195	5.8	2017.51	0.016104	20	1614.01	0.016104	20	1614.01	0.016104	20	1614.01	
м-р Долинное, ГЗУ	0130	4.0	0.000431	0.001907	0.1	3.44496	0.000345	20	2.75597	0.000345	20	2.75597	0.000345	20	2.75597	
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.0000811	0.0002			0.000065	20		0.000065	20		0.000065	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6101	2.0	0.000009	0.00028			0.000007	20		0.000007	20		0.000007	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6102	2.0	0.0000572	0.001805			0.000046	20		0.000046	20		0.000046	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6103	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6104	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6105	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6106	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6107	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6108	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6111	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6122	2.0	0.000513	0.01618	0.1		0.00041	20		0.00041	20		0.00041	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6123	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6124	2.0	0.0001527	0.00482			0.000122	20		0.000122	20		0.000122	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6126	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6134	2.0	0.0000034	0.000108	0.1		0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6135	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6136	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6137	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6145	2.0	0.000513	0.01618			0.00041	20		0.00041	20		0.00041	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6146	2.0	0.000002	0.00006			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6147	2.0	0.0001527	0.00482			0.000122	20		0.000122	20		0.000122	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6150	2.0	0.000001	0.000038			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6151	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6152	2.0	0.000001	0.000038			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6153	2.0	0.000003	0.000104			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6946		0.000012	0.000368			0.00001	20		0.00001	20		0.00001	20		
ГЗУ м-р Долинное, ГЗУ	6947		0.000012	0.00039			0.00001	20		0.00001	20		0.00001	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6119	2.0	0.000001	0.000025			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6120	2.0	0.0000002	0.000007			1.6e-7	20		1.6e-7	20		1.6e-7	20		
ГЗУ м-р Долинное, УПГ	6121	2.0	0.000001	0.000025			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике					
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ														
							Первый режим			Второй режим			Третий режим								
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17					
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	2.0	0.000513	0.016179	0.1	874.955	0.00041	20	0.07457	0.00041	20	0.07457	0.00041	20	699.964	38.4058	3.0629				
м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6149	2.0	0.0000093	0.000292			0.09321	0.000007		20	0.000007		20	0.07457				0.000007	20	0.07457	
м-р Аксаз, ГЗУ	0207	5.0	0.00873	0.002297	2.5			0.006984		20	699.964		0.006984	20				699.964	0.006984	20	699.964
м-р Аксаз, ГЗУ	0208	4.0	0.000479	0.0000127	0.1		48.0073	0.000383		20	38.4058		0.000383	20				38.4058	0.000383	20	38.4058
м-р Аксаз, ГЗУ	0250	4.0	0.000479	0.0001188	0.1		3.82862	0.000383		20	3.0629		0.000383	20				3.0629	0.000383	20	3.0629
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.0000811	0.0002				0.000065		20			0.000065	20					0.000065	20	
м-р Аксаз, ГЗУ	6201	2.0	0.0000051	0.00016				0.000004		20			0.000004	20					0.000004	20	
м-р Аксаз, ГЗУ	6202	2.0	0.000002	0.000064				0.000002		20			0.000002	20					0.000002	20	
м-р Аксаз, ГЗУ	6203	2.0	0.0000577	0.00182				0.000046		20			0.000046	20					0.000046	20	
м-р Аксаз, ГЗУ	6204	2.0	0.0000034	0.000108				0.000003		20			0.000003	20					0.000003	20	
м-р Аксаз, ГЗУ	6205	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6206	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6207	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6208	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6209	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6210	2.0	0.0001527	0.00482			0.000122	20		0.000122	20		0.000122	20							
м-р Аксаз, ГЗУ	6233	2.0	0.0000051	0.00016		0.6378	0.000004	20	0.51024	0.000004	20	0.51024	0.000004	20	0.51024						
м-р Аксаз, УУГ	1008	5.0	0.0213413	0.1571127	7.7	2668.9	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12						
м-р Аксаз, УУГ	1009	5.0	0.0213413	0.1571127	6.2	2668.9	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12						
м-р Аксаз, УУГ	1010	5.0	0.0213413	0.1571127	6.2	2668.9	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12	0.017073	20	2135.12						
м-р Аксаз, УУГ	1011	5.0	1e-9	5.1e-8			8e-10	20		8e-10	20		8e-10	20							
м-р Аксаз, УУГ	6245	2.0	0.000002	0.000078			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20							
м-р Аксаз, УУГ	6247	2.0	0.000003	0.000092			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20							
м-р Аксаз, УУГ	6248	2.0	0.000002	0.000059			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20							
м-р Аксаз, УУГ	6912		0.00001	0.00018			0.000008	20		0.000008	20		0.000008	20							
м-р Аксаз, УУГ	6913		0.000035	0.0011031			0.000028	20		0.000028	20		0.000028	20							
м-р Аксаз, УУГ	6914		0.00001	0.00037			0.000008	20		0.000008	20		0.000008	20							
м-р Аксаз, УУГ	6915		0.00002	0.00055			0.000016	20		0.000016	20		0.000016	20							
м-р Аксаз, УУГ	6917		0.00004	0.00111			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20							
м-р Аксаз, УУГ	6919		0.0000401	0.0012647			0.000032	20		0.000032	20		0.000032	20							
м-р Аксаз, УУГ	6920		0.0000282	0.0008907			0.000023	20		0.000023	20		0.000023	20							

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Аксаз, УУГ	6921		0.0000282	0.0008907			0.000023	20		0.000023	20		0.000023	20		
м-р Аксаз, УУГ	6922		0.0000282	0.0008907			0.000023	20		0.000023	20		0.000023	20		
м-р Аксаз, УУГ	6923		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6924		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6925		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6926		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6927		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6928		0.0000003	0.0000096			2.448e-7	20		2.448e-7	20		2.448e-7	20		
м-р Аксаз, УУГ	6932		0.000029	0.000916	0.000023	20	0.000023	20	0.000023	20						
м-р Аксаз, УУГ	6933		0.000779	0.00643	0.000623	20	0.000623	20	0.000623	20						
м-р Аксаз, УУГ	6934		0.000779	0.00643	0.000623	20	0.000623	20	0.000623	20						
м-р Аксаз, УУГ	6935		0.0000002	0.000005	1.36e-7	20	1.36e-7	20	1.36e-7	20						
м-р Аксаз, Промысловой газопровод	6936					20		20		20						
Актау-Карьер №5	6937					20		20		20						
м-р Аксаз, Промысловой газопровод																
Актау-Карьер №5	6938					20		20		20						
м-р Аксаз, Промысловой газопровод																
Актау-Карьер №5	6939				20		20		20							
м-р Аксаз, Промысловой газопровод																
Актау-Карьер №5	6940				20		20		20							
м-р Аксаз, Промысловой газопровод																
Актау-Карьер №5	0325	5.0	0.02013	0.0717	5.8	2517.42	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	
м-р Кариман																

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	0326	5.0	0.02013	0.0717	5.8	2517.42	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	
м-р Кариман	0327	5.0	0.02013	0.0717	5.8	2517.42	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	0.016104	20	2013.93	
м-р Кариман	0328	5.0	0.02013	0.0717	5.8	670.913	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	
м-р Кариман	0330	4.0	0.000479	0.000637	0.1	15.9646	0.000383	20	12.7717	0.000383	20	12.7717	0.000383	20	12.7717	
м-р Кариман	0331	4.0	0.000479	0.000637	0.1		0.000383	20		0.000383	20		0.000383	20		
м-р Кариман	0389	4.2	1.3e-9	4.2e-8			1.3e-9			1.3e-9			1.3e-9			
м-р Кариман	6301	2.0	0.000011	0.00034			0.000009	20		0.000009	20		0.000009	20		
м-р Кариман	6302	2.0	0.000011	0.00034			0.000009	20		0.000009	20		0.000009	20		
м-р Кариман	6303	2.0	0.0000003	0.0000102			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6304	2.0	0.0000003	0.0000102			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6305	2.0	0.0000003	0.0000102			2.4e-7	20		2.4e-7	20		2.4e-7	20		
м-р Кариман	6306	2.0	0.0000619	0.001952			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
м-р Кариман	6307	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6308	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6309	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6310	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6311	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6312	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6313	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6314	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6315	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6316	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6317	2.0	0.000001	0.000027			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6326	2.0	0.0000306	0.000964			0.000024	20		0.000024	20		0.000024	20		
м-р Кариман	6338	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6339	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6340	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6341	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6342	2.0	0.0000306	0.00022			0.000024	20		0.000024	20		0.000024	20		
м-р Кариман	6358	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6362	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6363	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6364	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Кариман	6365	2.0	0.0000034	0.000108	0.1 0.1	0.66112	0.000003	20	0.5289	0.000003	20	0.5289	0.000003	20	0.5289	
м-р Кариман	6366	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6367	2.0	0.000001	0.000038			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6368	2.0	0.000001	0.000038			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6369	2.0	0.000003	0.000104			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Кариман	6370	2.0	0.000008	0.000264			0.000006	20		0.000006	20		0.000006	20		
м-р Кариман	6371	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6372	2.0	0.000001	0.000019			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6373	2.0	0.000001	0.000038			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
м-р Кариман	6374	2.0	0.000004	0.000113			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Кариман	6376	2.0	0.000198	0.008094			0.000158	20		0.000158	20		0.000158	20		
м-р Кариман	6377		0.000444	0.014017			0.000444			0.000444			0.000444			
м-р Кариман	6378	2.0	0.000031	0.000964			0.000031			0.000031			0.000031			
м-р Кариман	6379	2.0	0.000031	0.000964			0.000031			0.000031			0.000031			
м-р Кариман	6380	2.0	0.000001	0.000019			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	6381	2.0	0.000001	0.000028			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	6382	2.0	0.000001	0.000038			0.000001			0.000001			0.000001			
м-р Кариман	6383	2.0	0.000004	0.000113			0.000004			0.000004			0.000004			
м-р Кариман	6941		0.0000003	0.000009	2.4e-7	20	2.4e-7	20	2.4e-7	20						
м-р Кариман	6942		0.0000003	0.000009	2.4e-7	20	2.4e-7	20	2.4e-7	20						
м-р Кариман	6943		0.0000442	0.001392	0.66112	0.000035	20	0.5289	0.000035	20	0.5289	0.000035	20	0.5289		
м-р Северный Кариман	0412	0.8	0.000011	0.00008			0.000009	20		0.000009	20		0.000009	20		
м-р Северный Кариман	6403	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Северный Кариман	6416	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Северный Кариман	6417	2.0	0.000003	0.000099			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
м-р Северный Кариман	6419	2.0	0.0000034	0.000108			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
м-р Северный Кариман	6420	2.0	0.0000159	0.000502			0.000013	20		0.000013	20		0.000013	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
м-р Северный Кариман	6422	2.0	0.000003	0.000099		0.37517	0.000002	20	0.30014	0.000002	20	0.30014	0.000002	20	0.30014	
площадка Есен	0806	5.0	0.02013	0.035	5.8	670.913	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	
площадка Есен	0807	4.0	0.000431	0.000141	0.1	53.9	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	
площадка Есен	0808	5.0	0.000011	0.00008		1.37564	0.000009	20	1.10051	0.000009	20	1.10051	0.000009	20	1.10051	
площадка Есен	0809	5.0	0.02013	0.035	5.8	670.913	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	
площадка Есен	0810	4.0	0.000431	0.000141	0.1	53.9	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	
площадка Есен	0811	5.0	0.000011	0.00034		1.37564	0.000009	20	1.10051	0.000009	20	1.10051	0.000009	20	1.10051	
площадка Есен	0815	5.0	0.02013	0.035	5.8	670.913	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	0.016104	20	536.731	
площадка Есен	0816	4.0	0.000431	0.000141	0.1	53.9	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	0.000345	20	43.12	
площадка Есен	0817	5.0	0.000011	0.00034		3938.32	0.000009	20	3150.66	0.000009	20	3150.66	0.000009	20	3150.66	
площадка Есен	0831	2.0	3.1e-10	2e-8			2.48e-10	20		2.48e-10	20		2.48e-10	20		
площадка Есен	6812	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6813	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6814	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6815	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6816	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
площадка Есен	6817	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
площадка Есен	6818	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6819	2.0	0.000054	0.0017			0.000043	20		0.000043	20		0.000043	20		
площадка Есен	6820	2.0	0.0000029	0.000091			0.000002	20		0.000002	20		0.000002	20		
площадка Есен	6821	2.0	0.0000037	0.000118			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
площадка Есен	6822	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6827	2.0	0.0000037	0.000118			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
площадка Есен	6828	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6829	2.0	0.0000037	0.000118			0.000003	20		0.000003	20		0.000003	20		
площадка Есен	6830	2.0	0.000001	0.00003			8e-7	20		8e-7	20		8e-7	20		
площадка Есен	6833	2.0	0.000293	0.009248	0.1		0.000234	20		0.000234	20		0.000234	20		
площадка Есен	6834	2.0	0.0000012	0.000037			9.6e-7	20		9.6e-7	20		9.6e-7	20		
площадка Есен	6842	2.0	0.0012	0.00094	0.3		0.00096	20		0.00096	20		0.00096	20		
площадка Есен	6843	2.0	0.000012	0.00027			0.00001	20		0.00001	20		0.00001	20		
площадка Есен	6846	2.0	0.000018	0.000578			0.000014	20		0.000014	20		0.000014	20		
площадка Есен	6847	2.0	0.000018	0.000578			0.000014	20		0.000014	20		0.000014	20		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ										
							Первый режим			Второй режим			Третий режим				
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6908	2.0	0.0003	0.0028	0.1		0.00024	20		0.00024	20		0.00024	20			
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6909	2.0	0.0003	0.0028	0.1	1.87593	0.00024	20	1.50074	0.00024	20	1.50074	0.00024	20	1.50074		
	ВСЕГО:		0.3447638	1.586876			0.275914			0.275914			0.275914				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.3447638	1.586876	100		0.275914			0.275914			0.275914				
**Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54) (0703)																	
м-р Кариман	0347	4.0	5.4e-8	0.0000004	0.6	0.00034	4.32e-8	20	0.00027	4.32e-8	20	0.00027	4.32e-8	20	0.00027		
м-р Кариман	0383	4.0	0.0000015	0.0000004	17.1	0.02955	0.000001	20	0.02364	0.000001	20	0.02364	0.000001	20	0.02364		
м-р Северный	0417	7.0	0.0000003	0.0000004	3.8	0.00656	2.664e-7	20	0.00525	1.998e-7	40	0.00394	1.332e-7	60	0.00262		
Кариман																	
м-р Северный	0418	7.0	5.4e-8	0.0000004	0.6	0.00013	4.32e-8	20	0.00011	3.24e-8	40	0.00008	2.16e-8	60	0.00005		
Кариман																	
площадка Есен	0812	4.0	0.0000003	0.0000088	3.7	0.00193	2.64e-7	20	0.00154	2.64e-7	20	0.00154	2.64e-7	20	0.00154		
площадка Есен	0821	4.0	5.4167e-8	0.0000003	0.6	0.00032	4.333e-8	20	0.00025	4.333e-8	20	0.00025	4.333e-8	20	0.00025		
площадка Есен	0822	4.0	0.0000001	0.0000001	1.2	0.00064	8.8e-8	20	0.00051	8.8e-8	20	0.00051	8.8e-8	20	0.00051		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.0000006	0.0000058	7	0.00358	4.904e-7	20	0.00287	4.904e-7	20	0.00287	2.452e-7	60	0.00143		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.0000006	0.0000058	7	0.00358	4.904e-7	20	0.00287	4.904e-7	20	0.00287	2.452e-7	60	0.00143		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.0000012	0.0000049	13.2	0.00682	9.336e-7	20	0.00546	9.336e-7	20	0.00546	4.668e-7	60	0.00273		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.0000009	0.0000049	10.3	0.0053	7.256e-7	20	0.00424	7.256e-7	20	0.00424	3.628e-7	60	0.00212		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.0000014	0.0000057	16.2	0.00836	0.000001	20	0.00669	0.000001	20	0.00669	5.72e-7	60	0.00334		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.0000006	0.0000052	7	0.00358	4.904e-7	20	0.00287	4.904e-7	20	0.00287	2.452e-7	60	0.00143		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.0000006	0.0000052	7	0.00358	4.904e-7	20	0.00287	4.904e-7	20	0.00287	2.452e-7	60	0.00143		

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
							г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.0000004	0.0000029	4.7	0.00333	3.336e-7	20	0.00267	3.336e-7	20	0.00267	1.668e-7	60	0.00133	
	ВСЕГО:		0.0000088	0.0000512			0.000007			0.000007			0.000004			
	В том числе по градациям высот															
	0-10		0.0000088	0.0000512	100		0.000007			0.000007			0.000004			
**Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) (0906)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.000493	0.0009	50	3.94052	0.000394	20	3.15242	0.000394	20	3.15242	0.000394	20	3.15242	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.000493	0.0009	50		0.000394	20		0.000394	20		0.000394	20		
	ВСЕГО:		0.000986	0.0018			0.000789			0.000789			0.000789			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.000986	0.0018	100		0.000789			0.000789			0.000789			
**2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436) (1023)																
м-р Аксаз, УУГ	6215	2.0	0.065234	2.057227	47.4		0.052187	20		0.052187	20		0.052187	20		
м-р Аксаз, УУГ	6216	2.0	0.006885	0.217136	5		0.005508	20		0.005508	20		0.005508	20		
м-р Аксаз, УУГ	6217	2.0	0.005182	0.163427	3.8		0.004146	20		0.004146	20		0.004146	20		
м-р Аксаз, УУГ	6218	2.0	0.005182	0.163427	3.8		0.004146	20		0.004146	20		0.004146	20		
м-р Аксаз, УУГ	6220	2.0	0.048149	1.518416	35		0.038519	20		0.038519	20		0.038519	20		
м-р Аксаз, УУГ	6244	2.0	0.006885	0.217136	5		0.005508	20		0.005508	20		0.005508	20		
	ВСЕГО:		0.137517	4.336769			0.110014			0.110014			0.110014			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.137517	4.336769	100		0.110014			0.110014			0.110014			
**Метанол (Метиловый спирт) (338) (1052)																
м-р Аксаз, УУГ	6931		0.47476	0.00058	28.6		0.379808	20		0.379808	20		0.379808	20		
м-р Кариман	6327	2.0	1.183	0.0917	71.4	9455.66	0.9464	20	7564.52	0.9464	20	7564.52	0.9464	20	7564.52	
	ВСЕГО:		1.65776	0.09228			1.326208			1.326208			1.326208			
В том числе по градациям высот																

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		1.65776	0.09228	100		1.326208			1.326208			1.326208			
**Этанол (Этиловый спирт) (667) (1061)																
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.00167	0.0031	50	13.3482	0.001336	20	10.6786	0.001336	20	10.6786	0.001336	20	10.6786	
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.00167	0.0031	50	10.4427	0.001336	20	8.35413	0.001336	20	8.35413	0.001336	20	8.35413	
ВСЕГО:			0.00334	0.0062			0.002672			0.002672			0.002672			
В том числе по градациям высот	0-10		0.00334	0.0062	100		0.002672			0.002672			0.002672			
**Формальдегид (Метаналь) (609) (1325)																
м-р Кариман	0347	4.0	0.000625	0.004854	0.7	3.90818	0.0005	20	3.12654	0.0005	20	3.12654	0.0005	20	3.12654	
м-р Кариман	0383	4.0	0.015	0.004045	17	295.496	0.012	20	236.397	0.012	20	236.397	0.012	20	236.397	
м-р Северный Кариман	0417	7.0	0.0033333	0.004045	3.8	65.6658	0.002667	20	52.5326	0.002	40	39.3995	0.001333	60	26.2663	
м-р Северный Кариман	0418	7.0	0.000625	0.004854	0.7	1.53104	0.0005	20	1.22483	0.000375	40	0.91863	0.00025	60	0.61242	
площадка Есен	0812	4.0	0.00333	0.0079716	3.8	19.4647	0.002664	20	15.5717	0.002664	20	15.5717	0.002664	20	15.5717	
площадка Есен	0821	4.0	0.000625	0.0033978	0.7	3.65328	0.0005	20	2.92262	0.0005	20	2.92262	0.0005	20	2.92262	
площадка Есен	0822	4.0	0.00125	0.0014562	1.4	7.30656	0.001	20	5.84525	0.001	20	5.84525	0.001	20	5.84525	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.0061333	0.05256	6.9	35.8509	0.004907	20	28.6807	0.004907	20	28.6807	0.002453	60	14.3403	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.0061333	0.05256	6.9	35.8509	0.004907	20	28.6807	0.004907	20	28.6807	0.002453	60	14.3403	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.0116667	0.04415	13.2	68.1946	0.009333	20	54.5557	0.009333	20	54.5557	0.004667	60	27.2778	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.0090667	0.04415	10.2	52.9969	0.007253	20	42.3975	0.007253	20	42.3975	0.003627	60	21.1988	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.0143	0.0516	16.2	83.5871	0.01144	20	66.8697	0.01144	20	66.8697	0.00572	60	33.4348	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.0061333	0.046865	6.9	35.8509	0.004907	20	28.6807	0.004907	20	28.6807	0.002453	60	14.3403	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике	
			При нормальных метеоусловиях	В периоды НМУ													
								Первый режим			Второй режим			Третий режим			
								г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%		г/м3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Сервис"																	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.0061333	0.046865	6.9	35.8509	0.004907	20	28.6807	0.004907	20	28.6807	0.002453	60	14.3403		
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.0041667	0.026615	4.7	33.3039	0.003333	20	26.6432	0.003333	20	26.6432	0.001667	60	13.3216		
	ВСЕГО:		0.0885217	0.3959886			0.070817			0.070026			0.043741				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.0885217	0.3959886	100		0.070817			0.070026			0.043741				
**Пропан-2-он (Ацетон) (470) (1401)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.000637	0.0012	50	5.09151	0.00051	20	4.07321	0.00051	20	4.07321	0.00051	20	4.07321		
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.000637	0.0012	50	5.09151	0.00051	20	4.07321	0.00051	20	4.07321	0.00051	20	4.07321		
	ВСЕГО:		0.001274	0.0024			0.001019			0.001019			0.001019				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.001274	0.0024	100		0.001019			0.001019			0.001019				
**Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) (1555)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0132	3.5	0.000192	0.0004	50	1.53465	0.000154	20	1.22772	0.000154	20	1.22772	0.000154	20	1.22772		
м-р Аксаз, ГЗУ	0251	3.5	0.000192	0.0004	50	0.02673	0.000154	20	0.02138	0.000154	20	0.02138	0.000154	20	0.02138		
	ВСЕГО:		0.000384	0.0008			0.000307			0.000307			0.000307				
В том числе по градациям высот																	
	0-10		0.000384	0.0008	100		0.000307			0.000307			0.000307				
**Метантиол (Метилмеркаптан) (339) (1715)																	
м-р Долинное, ГЗУ	0113	25.8	0.0000453	0.0000117	100		0.000036	20		0.000036	20		0.000036	20			
	ВСЕГО:		0.0000453	0.0000117			0.000036			0.000036			0.000036				
В том числе по градациям высот																	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		0.0000453	0.0000117	100		0.000036			0.000036			0.000036			
**Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) (2735)																
м-р Аксаз, УУГ	1012		0.0008	0.0051	4.8		0.00064	20		0.00064	20		0.00064	20		
м-р Аксаз, УУГ	6916		0.0015566	0.04909	9.3		0.001245	20		0.001245	20		0.001245	20		
м-р Аксаз, УУГ	6918		0.0139	0.1776	82.6		0.01112	20		0.01112	20		0.01112	20		
м-р Аксаз, УУГ	6929		0.000444	0.01402	2.6		0.000355	20		0.000355	20		0.000355	20		
м-р Аксаз, УУГ	6930		0.000111	0.0035	0.7		0.000089	20		0.000089	20		0.000089	20		
	ВСЕГО:		0.0168116	0.24931			0.013449			0.013449			0.013449			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0168116	0.24931	100		0.013449			0.013449			0.013449			
**Уайт-спирит (1294*) (2752)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	2.0	0.75	0.0225	100		0.6	20		0.6	20		0.6	20		
	ВСЕГО:		0.75	0.0225			0.6			0.6			0.6			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.75	0.0225	100		0.6			0.6			0.6			
**Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) (2754)																
м-р Долинное, ГЗУ	6944		0.000006	0.0001			0.000005	20		0.000005	20		0.000005	20		
м-р Долинное, ГЗУ	6945		0.0000056	0.0000985		0.03489	0.000004	20	0.02791	0.000004	20	0.02791	0.000004	20	0.02791	
м-р Кариман	0347	4.0	0.015	0.12135	0.7	93.7963	0.012	20	75.0371	0.012	20	75.0371	0.012	20	75.0371	
м-р Кариман	0383	4.0	0.3625	0.09708	17	7141.16	0.29	20	5712.93	0.29	20	5712.93	0.29	20	5712.93	
м-р Северный Кариман	0417	7.0	0.0805556	0.09708	3.8	1586.92	0.064444	20	1269.54	0.048333	40	952.154	0.032222	60	634.769	
м-р Северный Кариман	0418	7.0	0.015	0.12135	0.7	36.745	0.012	20	29.396	0.009	40	22.047	0.006	60	14.698	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
площадка Есен	0812	4.0	0.0805556	0.1913184	3.8	470.867	0.0644444	20	376.694	0.0644444	20	376.694	0.0644444	20	376.694	
площадка Есен	0821	4.0	0.015	0.084945	0.7	87.6787	0.012	20	70.143	0.012	20	70.143	0.012	20	70.143	
площадка Есен	0822	4.0	0.03	0.036405	1.4	175.357	0.024	20	140.286	0.024	20	140.286	0.024	20	140.286	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	5.0	0.1482222	1.26144	6.9	866.396	0.118578	20	693.117	0.118578	20	693.117	0.059289	60	346.558	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0902	5.0	0.1482222	1.26144	6.9	866.396	0.118578	20	693.117	0.118578	20	693.117	0.059289	60	346.558	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0903	5.0	0.2819444	1.0596	13.2	1648.04	0.225556	20	1318.43	0.225556	20	1318.43	0.112778	60	659.214	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0904	5.0	0.2191111	1.0596	10.2	1280.76	0.175289	20	1024.61	0.175289	20	1024.61	0.087644	60	512.304	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0905	5.0	0.3455833	1.2384	16.2	2020.02	0.276467	20	1616.02	0.276467	20	1616.02	0.138233	60	808.008	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0906	5.0	0.1482222	1.12476	6.9	866.396	0.118578	20	693.117	0.118578	20	693.117	0.059289	60	346.558	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0907	5.0	0.1482222	1.12476	6.9	866.396	0.118578	20	693.117	0.118578	20	693.117	0.059289	60	346.558	
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0908	5.0	0.1006944	0.63876	4.7		0.080556	20		0.080556	20		0.040278	60		
	ВСЕГО:		2.1388449	9.5184869			1.711076			1.691965			1.056765			
В том числе по градациям высот	0-10		2.1388449	9.5184869	100		1.711076			1.691965			1.056765			
**Взвешенные частицы (116) (2902)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6903	2.0	0.1284	0.00385	100		0.10272	20		0.10272	20		0.10272	20		
	ВСЕГО:		0.1284	0.00385			0.10272			0.10272			0.10272			
В том числе по градациям высот	0-10		0.1284	0.00385	100		0.10272			0.10272			0.10272			
**Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, (2908)																

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

ЭРА v3.0

Таблица 3.9

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Мангистауская область, Корректировка. Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование цеха, участка	Номер источ- ника выбро- са	Высота источ- ника, м	Выбросы в атмосферу				Выбросы в атмосферу									Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6904	2.0	0.0001307	0.000268	50		0.000105	20		0.000105	20		0.000105	20		
	6905	2.0	0.0001307	0.000268	50		0.000105	20		0.000105	20		0.000105	20		
	ВСЕГО:		0.0002614	0.000536			0.000209			0.000209			0.000209			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.0002614	0.000536	100		0.000209			0.000209			0.000209			
**Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, (2909)																
КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	6901	2.0	0.0105	0.000378	50		0.0084	20		0.0084	20		0.0084	20		
	6902	2.0	0.0105	0.000378	50		0.0084	20		0.0084	20		0.0084	20		
	ВСЕГО:		0.021	0.000756			0.0168			0.0168			0.0168			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0.021	0.000756	100		0.0168			0.0168			0.0168			
Всего по предприятию:																
			339.1145	1030.0871			271.4476	20		270.7243	20		265.9155	22		

8. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В соответствии со статьей 128 Экологического Кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК природопользователи обязаны проводить производственный экологический контроль.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов при эксплуатации производственных объектов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- ведение систематического наблюдения за выбросами ЗВ;
- сбор данных для составления отчетности по форме № 2-тп (воздух);
- проведение анализа причин, вызывающих превышение нормативов ПДВ.

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ осуществляется в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) 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».

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится аккредитованной лабораторией, выбираемой на основании тендера.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия

Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия, отчеты по производственному мониторингу, отчеты по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

В настоящее время ТОО «Емир-Ойл» проводит контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере и на источниках выбросов в соответствии с согласованной «Программой производственного экологического контроля на 2026 год»,

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий техрегламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов ПДВ, устанавливаемых на стадии разработки проектной документации.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполняется следующими методами:

- метод прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельных, печей подогрева нефти и воды, УЗГ-1МГ, выхлопные трубы газовых турбин);
- расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов ЗВ в атмосферу утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета неорганизованных и передвижных источников, источников продувочных операций, дренажных емкостей, металлообрабатывающих станков, сварочных агрегатов и постов, факельных установок, резервуаров хранения нефти и емкостей топлива, резервных дизельгенераторов, печей малой мощности, а также выбросов от ряда мелких организованных источников.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 и СТ РК 1517-2006 «соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности». При этом необходимо учитывать удельный вклад каждого источника загрязнения атмосферы в валовый выброс предприятия и относительную опасность выбрасываемого в атмосферу загрязняющего вещества.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ проводится на источниках выбросов загрязняющих веществ (выхлопных трубах) в точках, специально оборудованных пробоотборниками. Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками.

Согласно РНД 211.3.01.06-97 все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории.

К 1-ой категории относятся источники, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха и для которых при $C_{\max}/\text{ПДК} > 0,5$ выполняется условие:

$$M / \text{ПДК} \cdot H > 0,01$$

где $C_{\max}$ – максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м³;

M – максимальный разовый выброс из источника, г/с;

H – высота источника, м (при $H < 10$ м принимается для $H=10$ м).

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются 1 раз в год.

Замеры инструментальным методом будут проводиться 1 раз в год и 1 раз в квартал на организованных источниках, в местах, оборудованных пробоотборниками.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – *азота оксид, азота диоксид, сера диоксид, сажа, оксид углерода, углеводороды.*

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров будут сопоставляться с нормативами, установленными для источников выбросов в утверждённом НДВ для ТОО «Емир-Ойл».

Контроль следует проводить в соответствии с аттестованными методиками, приведенными в конце план-графика.

При проведении замеров на источниках определяются следующие параметры:

- температура окружающей среды и газов;
- барометрическое давление;
- скорость газов;
- объем газов;
- коэффициент избытка воздуха;
- геометрические характеристики источников загрязнения атмосферы;
- концентрации измеряемых ингредиентов;
- процентное содержание в продуктах сгорания кислорода и углекислого газа (диоксид углерода).

Определение категории источников и расчет необходимости проведения контроля приводятся в таблицах ниже.

План-график инструментального и расчетного контроля выбросов на источниках предприятия ТОО «Емир-Ойл» с указанием методов контроля представлен в таблице 3.10. в приложении.

Учитывая характер деятельности каждого источника и результаты расчетов рассеивания, предложены следующие методы контроля:

Подфакельный контроль.

Подфакельные замеры на м/р ТОО «Емир-Ойл» осуществляются на факеле УКПГ на высоте 1,5-3,5 м от поверхности земли на расстоянии 0,5 км в четырех точках: справа, слева от факельной установки, а также (сверху и снизу) перпендикулярно оси факела. Время отбора проб для анализа относится к 30-минутному периоду осреднения. Замеры на факелах также проводятся дискретным методом с трехкратными замерами на каждой точке. При исследовании загрязнения приземного слоя атмосферы в районе расположения подразделений ТОО «Емир-Ойл» проводятся метеорологические наблюдения: измерение температуры, относительной влажности воздуха, скорости, а также учитывалось общее состояние погоды (облачность, осадки и т.д.).

Данные подфакельных наблюдений не включаются в расчет норматива выбросов, они необходимы для детального анализа экологической ситуации в районе месторождения.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит до 8 часов. За один цикл отбора в каждой точке будет осуществляться отбор 3-х проб. Периодичность контроля приземных концентраций намечается 1 раз в квартал.

Контролируемые показатели: диоксид серы, оксид углерода, суммарные углеводороды, метан, оксид азота, диоксид азота.

Источники, представленные в таблице 3.10, подлежат инструментальному методу контроля за соблюдением нормативов ПДВ с привлечением аккредитованной лаборатории на договорной основе.

Мониторинг воздействия

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием загрязнения атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) предприятия.

Мониторинг воздействия предусматривает проведение наблюдений на границах СЗЗ месторождениях ТОО «Емир-Ойл».

На рассматриваемый период 2026 год по результатам расчетов рассеивания предлагаются 14 точек контроля на границе СЗЗ месторождения. Время отбора анализа

должно относиться к 30-минутному периоду осреднения. Мониторинг атмосферного воздуха в каждой контрольной точке на границе ССЗ рекомендовано проводить дискретным методом с трехмерными замерами на каждой точке (утром, днем и вечером).

Координаты точек, измеряемые ингредиенты и интенсивность контроля представлены в таблицах 3.10. Контрольные значения концентраций загрязняющих веществ приведены в таблице 3.11.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке, в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

Проведение измерений предусматривается 1 раз в квартал в соответствии с «Требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля», утвержденными Приказом Министра охраны окружающей среды №16 от 14 февраля 2013 года.

В воздушном бассейне на границе СЗЗ подлежат измерению следующие загрязняющие вещества:

- азота диоксид;
- азота оксид;
- серы диоксид;
- углерода оксид;
- сероводород;
- смесь предельных углеводородов C_1-C_5 ;
- смесь предельных углеводородов C_6-C_{10} ;
- суммарные углеводороды;
- метан.

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 «Руководстве по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89», в соответствии, с которым будет проводиться экологический мониторинг атмосферного воздуха.

Карты-схемы с расположением точек контроля атмосферного воздуха представлены на картах рассеивания в Приложении 3.

ЛИТЕРАТУРА

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта).
2. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317
3. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
4. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
5. Правила осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
6. Классификатор отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
7. Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
8. Правила проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.
9. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2
10. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005 г.
11. РМ 62-91-90. Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования.
12. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООН РК от 29 июля 2011 года № 196-п.
13. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
15. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004г.

16. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2004г.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2005г.
18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2005г.
19. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №13 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
20. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00, 2001г.
21. РД 34.02.305-90. Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций.
22. Методика расчета выбросов от автотранспортных предприятий (Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).
23. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (Приложение №4 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
24. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 –п).
25. «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 9 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
26. Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996.
27. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии (Приложение №2 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
28. РД 153-39.0-111-2001. Методика определения нормативной потребности и норм расхода природного газа на собственные технологические нужды газодобывающих предприятий
29. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (утв. приказом МООС РК от 30 января 2007 года № 23-п)
30. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов. (Приложение №17 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
31. РД 39-1-1213-84. Методические указания по определению технологических потерь нефтяного газа при сборе, подготовке и внутрипромысловом транспортировании.
32. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (Приложение № 12 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).
33. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

34. Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. Алматы. 1997 г.

35. Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85.

36. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.

37. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.

38. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

39. ГОСТ 17.2.3.01 - 86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.

40. СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».

ПРИЛОЖЕНИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ НА ПРИРОДООХРАННОЕ
ПРОЕКТИРОВАНИЕ**



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

ТОО "Мунай Энерджи Групп"

Выдана: **г.Актобе, проспект К. Ножина, 3.**

на занятие: **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

Особые условия действия лицензии: **в соответствии со ст. 140, 141 Закона**

Орган, вышавший лицензию: **Комитет экологического регулирования и контроля МОС РК**

Руководитель (уполномоченное лицо): **Таугеев А.З.**

Дата выдачи лицензии: **14 января 2013** г.

Номер лицензии: **01531P** № **0043182**

Город: **Астана**



НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ТОО «Емир-Ойл»



Ли Чан
2026 г.

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

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Мангистауская область, Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наимено-вание выпускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(01) м-р Долинное, ГЗУ	0101	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,21
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,684
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,273
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,273
	0102	001	Продувочная свеча на печи	свеча	0,09	0,9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0103	001	Печь подогрева нефти УН-0,2	теплоэнергия (новый ист)	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,646
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,105
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,176
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,281
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,281
	0104	001	Продувочная свеча на печи	свеча	0,09	0,9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213
	0105	001	Стояк налива нефти (нефть с Долинной)	Люк	1	318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1157
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0428
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000559
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0002715
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000351
	0106	001	Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	13,96
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	5,16
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0674
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,03274
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0424

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0107	001	Технологический резервуар для нефти (м-р Долинной) 100м3	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	13,96
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	5,16
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0674
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,03274
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0424
	0108	001	Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	39,35
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,55
							Бензол (64)	0602 (64)	0,19
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0923
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1195
	0109	001	Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	39,35
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,55
							Бензол (64)	0602 (64)	0,19
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0923
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1195

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0110	001	Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	39,35
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,55
							Бензол (64)	0602 (64)	0,19
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0923
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1195
	0111	001	Технологический резервуар для нефти (с м-р Кариман и Сев.Кариман)	Хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	39,35
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	14,55
							Бензол (64)	0602 (64)	0,19
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0923
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1195
	0112	001	Продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ на трубопровод	Свеча		0,25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213
	0113	001	Факельная установка Долинное V6	дежурная горелка	24	240			
	0113	002	Факельная установка Долинное V7	дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,332302804
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,053999206
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,276919004
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,769190036
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,069229751
0113	003	Факельная установка Долинное V8	дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,417153374
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,067787423
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,347627811
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,35960010498
						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002979336
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,476278115
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,086906953
						Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715 (339)	0,0000117488
0120	001	Печь для отопления вахтового поселка	теплоэнергия	24	4320	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,2576
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0419
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1395
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,223
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,223
0121	001	Продувочная свеча на газопроводе		0,5	20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001064
0122	001	Продувочная свеча на газопроводе		0,5	20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001064

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0123	001	Продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ			0,25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213
0128	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,21
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,684
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,273
						Метан (727*)	0410 (727*)	1,273
0129	001	Продувочная свеча на печи	свеча	0,09	0,9	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213
0130	001	Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)	свеча	1	318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,628
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2324
						Бензол (64)	0602 (64)	0,003035
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001474
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001907
0131	001	Продувочная свеча ППк на НГС	свеча		0,15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002724
0132	001	Хим.лаборатория	Хим.лаборатория	12	2340	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000024
						Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,0009
						Аммиак (32)	0303 (32)	0,0001
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,0002
						Серная кислота (517)	0322 (517)	0,000049

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Бензол (64)	0602 (64)	0,0005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002
						Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0906 (546)	0,0009
						Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,0031
						Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,0012
						Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,0004
6101	001	Дренажная емкость	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0919
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03399
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00044
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00022
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
6102	001	Площадка узла учета и сброса	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	3,4005
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2714
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0029
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001805
6103	001	Площадка скважины №1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6104	001	Площадка скважины №2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6105	001	Площадка скважины №3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6106	001	Площадка скважины №5	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6107	001	Площадка скважины №6	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6108	001	Площадка скважины №7	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6111	001	Площадка скважины	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6122	001	Нефтегазосепаратор №1	дренажная емкость	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,32886
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,97093
						Бензол (64)	0602 (64)	0,02574
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0125
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,01618
6123	001	Дренажная емкость №1	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0188
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00696
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00009

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00004
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00006
6124	001	Насосы центробежные №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,587
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,587
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00767
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00372
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00482
6126	001	Конденсатосборник №1		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00837
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00309
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00004
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00003
6134	001	Площадка скважины №8	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6135	001	Площадка скважины №9	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6136	001	Площадка скважины №10	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6137	001	Площадка скважины №11	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6145	001	Нефтегазосепаратор №2	дренажная емкость	24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,32886
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,97093
						Бензол (64)	0602 (64)	0,02574
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0125
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,01618
6146	001	Дренажная емкость №2		24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0188
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00696
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00009

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00004
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00006
6147	001	Насосы центробежные №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,587
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,587
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00767
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00372
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00482
6944	001	скважина Д-114	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,92101
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00171
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0001
6945	001	Выкидная линия	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00068
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00000126
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0000985

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	6946	001	Площадка манифольда (нефть)	ЗРА и ФС (кол- во уплотнителей 4ед.)	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,121192
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044824
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000585
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000184
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000368
	6947	001	Насосы	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12706
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04695
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00061
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
(02) м-р Долинное, УПП	0114	001	Продувочная свеча ППК-10С-1	труба свечи	1	53,8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000009
	0115	001	Продувочная свеча ППК-10С-2	труба свечи	1	53	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000009
	0116	001	Продувочная свеча на узле учета газа	труба свечи		0,15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00002
	0117	001	Продувочная свеча 10С-1	труба свечи		0,25	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00002
	0118	001	Продувочная свеча 10С-2	труба свечи		0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000082
	0119	001	Продувочная свеча от ДНС	труба свечи		0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000041

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0124	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000043
0125	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000043
0126	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000043
0127	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1	труба свечи		0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000043
6114	001	Площадка узла врезки газа	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,107992
6115	001	Площадка узла врезки газа	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,217136
6116	001	Площадка сепаратора эжектор. блока -1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,110486
6117	001	Сепаратор "газ-вода" 10С-2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,705692
6118	001	Дренажная емкость ДЭГ 10Е-1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,163427
6119	001	Конденсатосборник №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00837
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00309
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00004
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000025
6120	001	Конденсатосборник №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00231
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00085
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000011

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

	6121	001	Конденсатосборник №3		24	8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000007
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00837
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00309
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000025
(03) м-р Долинное, ДНС-нефтепровод	6148	001	Тест-сепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,32886
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,97093
							Бензол (64)	0602 (64)	0,02574
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,012502
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,016179
	6149	001	Гребенка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0961
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0355
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000464
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0002255
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000292
(05) м-р Аксаз, ГЗУ	0201	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	временно не работает	24	2208			
	0202	001	Продувочная свеча на печи	временно не работает		11,67			
	0203	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости	труба свечи		0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000042

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0204	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости			0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000042
0207	001	Резервуар хранения конденсата	хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,756
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,28
						Бензол (64)	0602 (64)	0,003654
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001775
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002297
0208	001	Стояк налива нефти	люк	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00417
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001544
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00002016
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000098
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00001267
0209	001	Продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод			2,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,020877
0210	001	Факельная установка Аксаз V6	Дежурная горелка	24	120	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,173717914
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,028229161
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,144764928
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,44764928
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,036191232

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0210	002	Факельная установка Аксаз V7	Дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,264637498
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,043003593
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,220531248
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,20531248
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,055132812
	0210	003	Факельная установка Аксаз V8	Дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,050819076
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,033879384
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0246862872
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00002102561
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,33879384
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,008469846
	0250	001	Стояк налива нефти		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0391
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01447
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000189
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000918
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0001188

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0251	001	Хим.лаборатория	Хим.лаборатория	12	2340	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000024
						Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,0009
						Аммиак (32)	0303 (32)	0,0001
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,0002
						Серная кислота (517)	0322 (517)	0,000049
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0002
						Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0906 (546)	0,0009
						Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,0031
						Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,0012
						Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,0004
0256	001	Продувочная свеча на печи конденсатосборнике			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0889
6201	001	Дренажная емкость №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000255
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000124
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
6202	001	Дренажная емкость №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02121

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00785
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000102
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00005
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000064
6203	001	Площадка узла учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	2,412
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,255
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0029
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00141
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00182
6204	001	Площадка скважины №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6205	001	Площадка скважины №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6206	001	Площадка скважины №3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6207	001	Площадка скважины №4		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6208	001	Площадка скважины №5		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6209	001	Площадка скважины №6		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6210	001	Насосная		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,587

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,587
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00767
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00372
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00482
	6233	001	Сепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01952
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000255
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000124
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	(06) м-р Аксаз, УУГ	0211	001	Печь БР (огневой испаритель)		24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0598
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,236
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,376
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,376
0212		001	продувочная свеча			20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0213		001	продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4396
0214		001	Продувочные свечи №1 на линии учета газа			1,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000019
0215		001	Продувочные свечи №2 на линии учета газа			1,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000019

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0216	001	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости			1,5	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000042
0218	001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2			1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000002
0219	001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4			1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000002
0220	001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-1			0,5	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000001
0221	001	Продувочные свечи от сепаратора 20С-3			0,17	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000059
0222	001	Продувочная свеча от насоса ДЭГ			1	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000003
0223	001	Продувочные свечи от ППК сепаратора 20С2			58,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000006
0224	001	Продувочные свечи от ППК сепаратора 20С3		1	58,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000006
0225	001	Продувочные свечи от ППК сепаратора 20С4		1	58,3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000006
0226	001	Продувочные свечи от ППК 20Р-1			58	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	4,6129
0227	001	Продувочные свечи от ППК 20БР-1			58	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	4,6129
1008	001	Резервуар нефти 2000м3	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0428489
						Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	51,7472121
						Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	19,1391841
						Бензол (64)	0602 (64)	0,249952
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0785564

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1571127
1009	001	Резервуар нефти 2000м3	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0428489
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	51,7472121
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	19,1391841
						Бензол (64)	0602 (64)	0,249952
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0785564
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1571127
1010	001	Резервуар нефти 2000м3	хранение нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0428489
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	51,7472121
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	19,1391841
						Бензол (64)	0602 (64)	0,249952
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0785564
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,1571127
1011	001	Резервуар пластовой воды	хранение	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000016749
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000006195
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000000081
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000000039
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000000051
1012	001	Резервуар масла	хранение	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0051

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

1013	001	ГРПШ	Продувка	0,03	0,01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0023
6214	001	Площадка учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	5,326352
6215	001	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	2,057227
6216	001	Площадка насосов подачи ДЭГ	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,217136
6217	001	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,163427
6218	001	Площадка конденсатосборника ДЭГ		24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,163427
6219	001	Фреоновая холодильная		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,862788
6220	001	Площадка насосов блока эжекции		24	8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	1,518416
6221	001	Площадка конденсатосборников		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,977303
6222	001	Площадка дренажных емкости Е-1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,163427
6223	001	Площадка дренажных емкости Е-2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,163427
6241	001	Площадка теплообменника	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,27142
6242	001	Площадка испарителя	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,217136
6243	001	Площадка узла врезки в газопровод	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,217136

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6244	001	Площадка насоса подачи фреона	ЗРА и ФС	24	8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,217136
6912	001	Площадка манифольда	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00005
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,06072
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02246
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00029
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00009
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00018
6913	001	Площадка отстойника нефти (Зед.)	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,36333
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,13438
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00175
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00055
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00110312
6914	001	Площадка теплообменника	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,12144
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04492
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00059
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00018
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00037

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6915	001	Площадка сепараторов	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00015
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,18217
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,06738
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00088
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00028
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00055
6916	001	Площадка резервуаров масла	ЗРА и ФС	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,04909
6917	001	Площадка резервуаров и насосов нефти	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,36433
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,13475
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00055
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00111
6918	001	Теплообменник	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1287
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0476
						Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,1776

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6919	001	Сепаратор газа	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0003449
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,4165498
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1540648
						Бензол (64)	0602 (64)	0,002012
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006324
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0012647
6920	001	Сепаратор газа V-0101	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002429
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2933604
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1085021
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001417
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0004453
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0008907
6921	001	Сепаратор газа V-0101	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002429
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2933604
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1085021
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001417
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0004453
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0008907
6922	001	Сепаратор газа V-0101	ЗРА и ФС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002429
						Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (1502*)	0,2933604

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						(1502*)		
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1085021
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001417
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0004453
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0008907
6923	001	Напорные насосы		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000026
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6924	001	Напорные насосы		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000026
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6925	001	Напорные насосы		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000026
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6926	001	Насосы резервуаров		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000026
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6927	001	Насосы резервуаров		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000026
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6928	001	Насосы дренажной системы		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00317
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00117
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000153

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00000482
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00000964
6929	001	Резервуары масла	хранение	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,01402
6930	001	Резервуары масла	хранение	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0035
6931	001	Блок дозирования реагентов		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,00058
6932	001	Дренажная емкость		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,361766
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,05161
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
6933	001	Стояк налива нефти из автоцистерны в резервуары		6	5284,7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	4,2367
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,567
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0205
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01286
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
6934	001	Стояк налива нефти из резервуара		6	5284,7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	4,2367
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,567

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

							Бензол (64)	0602 (64)	0,0205
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01286
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00643
	6935	001	Конденсатосборник		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00356
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00132
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00002
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000011
(07) м-р Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000005
	0228	001	Продувочная свеча №1			0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00296672
	0229	001	Продувочная свеча №2			0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00296672
	0230	001	Продувочная свеча №3			0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00296672
	0231	001	Продувочная свеча на узле одоризации			0,3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000001
	1014	001	ГРПШ	Продувка	0,03	0,01	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000312
	6240	001	Узел одоризации	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,759976
	6936	001	Блок узла одоризации БО-1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,216341
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000651
							Бензол (64)	0602 (64)	
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
							Метилбензол (349)	0621 (349)	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6937	001	Конденсатосборник КС-1, КС-2, КС-3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,324511
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000976
						Бензол (64)	0602 (64)	
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
						Метилбензол (349)	0621 (349)	
6938	001	Фильтр Ф-1 на пикете ПК-7, фильтр Ф-2 на пикете ПК115 фильтр Ф-3 на пикете АК 177	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,649022
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001953
						Бензол (64)	0602 (64)	
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
						Метилбензол (349)	0621 (349)	
6939	001	Узел учета газа с байпасной линией на пикете ПК 177	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,216341
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000651
						Бензол (64)	0602 (64)	
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
						Метилбензол (349)	0621 (349)	
6940	001	Газопроводы	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,432681
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001302
						Бензол (64)	0602 (64)	

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

(10) м-р Кариман							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
							Метилбензол (349)	0621 (349)	
	0301	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,27
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,27
	0302	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
	0303	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,27
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,27
	0304	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
	0305	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,19
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,681
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,27
						Метан (727*)	0410 (727*)	1,27
0306	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0307	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,19
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,681
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,27
						Метан (727*)	0410 (727*)	1,27
0308	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0309	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№2	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0310	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0311	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№3	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0312	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0313	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№4	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0314	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0315	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№7	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0316	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0317	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№8	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0318	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0319	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№10	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0320	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0321	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№11	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0322	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0323	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№124	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0324	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0325	001	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №1	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	23,6
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	8,74
						Бензол (64)	0602 (64)	0,114
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0554
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0717
0326	001	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №2	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	23,6

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	8,74
						Бензол (64)	0602 (64)	0,114
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0554
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0717
0327	001	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	23,6
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	8,74
						Бензол (64)	0602 (64)	0,114
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0554
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0717
0328	001	Технологические резервуары нефти (м-р Кариман) №3	дыхательный клапан	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	23,6
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	8,74
						Бензол (64)	0602 (64)	0,114
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0554
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0717
0329	001	Факельная установка Кариман V6	дежурная горелка	24	120	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,103698333
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,016850979
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,086415277
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000747
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,864152772
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,021603819
0329	002	Факельная установка Кариман V7	дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,332302804
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,053999206
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,276919004
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,769190036
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,069229751
0329	003	Факельная установка Кариман V8	дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,306383872
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,049787379
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,255319893
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,553198932
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,063829973
0330	001	Стояк налива нефти	люк	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2097
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0776
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001013
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000492
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000637

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

0331	001	Стояк налива нефти	люк	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2097
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0776
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001013
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000492
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000637
	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№118	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,826
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1342
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,199
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,318
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,318
0338	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0339	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№119	теплоэнергия	24	8760			
0340	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0341	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№120	теплоэнергия	24	8760			
0342	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0343	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№121	теплоэнергия вр.не работает	24	8760			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0344	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0347	001	Дизельный генератор 15 кВт		12	445	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,278296
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0452231
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,02427
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,036405
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2427
						Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000445
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004854
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,12135
0349	001	Продувочная свеча от ГЗУ			0,5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00053557
0350	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№117	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
0351	001	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11,67			
0359	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№113	теплоэнергия	24	8760			
0360	001	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11,67			
0361	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№116	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0362	001	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11,67			
0363	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№12	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
0364	001	Продувочная свеча на печи	вр. не работает		11,67			
0365	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№13	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
0369	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0371	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости			0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000107
0372	001	Вытяжная свеча на дренажной емкости			0,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00000107
0375	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле спутника	теплоэнергия вр. не работает	24	8760			
0376	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0378	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти, на ГЗУ Кариман возле гребенки	теплоэнергия	24	8760			
0379	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0380	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,19
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,681
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,797
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,27

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Метан (727*)	0410 (727*)	1,27
0381	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2565
0383	001	Дизельный генератор 450 кВт		12	445	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,25888
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,042068
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,01618
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,04045
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,21034
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000445
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004045
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,09708
1015	001	Продувочная свеча		0,03	0,08	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,083249
6301	001	Дренажная емкость №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,11057
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0409
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00053
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00026
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00034

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6302	001	Дренажная емкость №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,11057
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0409
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00053
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00026
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00034
6303	001	Конденсатосборник №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00336
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00124
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000162
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000079
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000102
6304	001	Нефтегазосепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00336
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00124
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000162
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000079
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000102
6305	001	Газосепаратор		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00336
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00124
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0000162
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000079
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000102

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

6306	001	Площадка узла учета и сбора	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	6,3999
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,3433
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0031
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00151
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001952
6307	001	ЗРА и ФС скважины №1Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6308	001	ЗРА и ФС скважины №2Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6309	001	ЗРА и ФС скважины №3Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6310	001	ЗРА и ФС скважины №4Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6311	001	ЗРА и ФС скважины №5Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6312	001	ЗРА и ФС скважины №6Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6313	001	ЗРА и ФС скважины №7Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

6314	001	ЗРА и ФС скважины №9Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6315	001	ЗРА и ФС скважины №10Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6316	001	ЗРА и ФС скважины №11Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000083
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6317	001	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	ЗРА и ФС	24	220,8	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,489
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0121
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000044
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00002

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000027
6326	001	Насосы мультифазные	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3174
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1174
						Бензол (64)	0602 (64)	0,001533
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000745
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000964
6327	001	Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для крана	ЗРА и ФС	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,0917
6338	001	ЗРА и ФС скважины №116Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6339	001	ЗРА и ФС скважины №118Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6340	001	ЗРА и ФС скважины №119Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6341	001	ЗРА и ФС скважины №120Т	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6342	001	Насосы центробежные	ЗРА и ФС	24	500	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0725
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0268
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00035
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00017
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00022
6358	001	ЗРА и ФС скважины №121Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6362	001	ЗРА и ФС скважины №114Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6363	001	ЗРА и ФС скважины №123Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6364	001	ЗРА и ФС скважины №13Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6365	001	ЗРА и ФС скважины №117Т	ЗРА и ФС скважины	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6941	001	Конденсатоловушка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0038

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0014
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000019
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000012
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
	6942	001	Конденсаторовушка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0038
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0014
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000019
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000012
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
	6943	001	Площадка линейная часть газопровода	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,5934
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2195
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002867
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001802
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001392
(12) м-р Северный Кариман	0401	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0402	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0403	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0404	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0405	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от ЗУ	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0406	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0407	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0408	001	Продувочная свеча на печи	свеча		11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0409	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.3	теплоэнергия	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0410	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0411	001	Продувочная свеча от 3У			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00055596
0412	001	Труба свечи	Дренажная емкость		11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,02787
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01031
						Бензол (64)	0602 (64)	0,00013
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00007
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00008

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0413	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
	0414	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
	0415	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
	0416	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
	0417	001	Дизель генератор 100 кВт	электроэнергия		450	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,25888
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,042068
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,01618

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,04045
						Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,21034
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000445
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004045
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,09708
0418	001	Дизель генератор 15 кВт	электроэнергия		450	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,278296
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0452231
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,02427
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,036405
						Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2427
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000000445
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004854
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,12135

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0419	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
	0420	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
	0421	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
	0422	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
	0423	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0424	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0425	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0426	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0427	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0428	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0429	001	Печь УН-0,2 подогрева нефти	теплоэнергия планируемый	24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,676
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,1099
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2874
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,2874
0430	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2662
0432	001	Факельная установка Сев.Кариман V6	дежурная горелка	24	240			
0432	002	Факельная установка Северный Кариман V7	дежурная горелка	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,332302804
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,053999206
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,276919004
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,769190036
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,069229751
0432	003	Факельная установка V8 Северный Кариман V8	дежурная горелка	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,127266996
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,020680887

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,10605583
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,060558303
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,026513958
6403	001	ЗРА и ФС скважины №1	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6416	001	ЗРА и ФС скважины №2	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
6417	001	ЗРА и ФС площадка	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,6158
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0227
						Бензол (64)	0602 (64)	0,000157
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000099
6419	001	Площадка ЗРА и ФС скв. №3	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0355

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0131
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000172
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000833
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000108
	6420	001	Общая площадка ЗРА И ФС	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1654
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0612
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000799
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000388
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000502
	6422	001	Замерная установка ЗУ	ЗРА и ФС	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,6158
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0227
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000157
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000099
(20) площадка Есен	0806	001	Резервуар нефти, №3		24	8760			
	0807	001	Стояк налива нефти скв.3		24	8760			
	0808	001	Дренажная емкость №3		24	2208			
	0809	001	Резервуар нефти, №1		24	8760			
	0810	001	Стояк налива нефти скв.1		24	8760			
	0811	001	Дренажная емкость №1		24	2208			

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0812	001	автономный генератор №2		4	400			
0815	001	Резервуар нефти №2		24	8760			
0816	001	Стояк налива нефти скв.2		24	8760			
0817	001	Дренажная емкость №2		24	8760			
0818	001	Свеча сброса газа от резервуара №2			0,67			
0819	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.2		24	8640	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	5,29
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,86
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,894
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,426
						Метан (727*)	0410 (727*)	1,426
0820	001	Продувочная свеча на печи			11,67	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000213
0821	001	Дизельный генератор 15 кВт		4	400			
0822	001	Дизельный генератор 30 кВт		4	400			
0823	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.1		24	8760			
0824	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0828	001	Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.3		24	8760			
0829	001	Продувочная свеча на печи			11,67			
0830	001	Факельная установка Есен V7	дежурная горелка					

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	6812	001	Нефтегазосепаратор №2		24	8760			
	6813	001	Газосепаратор №2		24	8760			
	6814	001	Нефтегазосепаратор №2		24	8760			
	6815	001	Газосепаратор №1		24	8760			
	6816	001	ЗРА и ФС скважины №2		24	8760			
	6817	001	ЗРА и ФС скважины №1		24	8760			
	6818	001	Нефтегазосепаратор №3		24	8760			
	6819	001	Газосепаратор №3		24	8760			
	6820	001	ЗРА и ФС скважины №3		24	8760			
	6821	001	Общая площадка ЗРА и ФС скважины №1		24	8760			
	6822	001	Конденсатосборник №3		24	8760			
	6827	001	Общая площадка ЗРА и ФС скважины №2		24	8760			
	6828	001	Конденсатосборник №2		24	8760			
	6829	001	Общая площадка ЗРА и ФС скважины №3		24	8760			
	6830	001	Конденсатосборник №1		24	8760			
(22) РМЦ Вахтовый поселок	1006	001	Печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ)	теплоэнергия	24	4392	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,905
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,147
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1287

**НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.**

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,205
						Метан (727*)	0410 (727*)	0,205
	1007	001	Продувочная свеча на печи		20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,3011
	7002	001	Площадка ЗРА и ФС	24	2208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,628519
(25) КРС "Ер-Бур Ойл Сервис"	0901	001	Подъемный агрегат УПА-60-80	24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,36384
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,546624
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,21024
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,5256
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,73312
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005782
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,05256
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,26144
	0902	001	Подъемный агрегат УПА-60	24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,36384
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,546624
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,21024

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,5256
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,73312
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005782
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,05256
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,26144
0903	001	Дизель Detroit diesel 8V71N		24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,8256
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,45916
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1766
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,4415
						Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,2958
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000004857
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,04415
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,0596

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

	0904	001	Дизель Detroit diesel 60		24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,8256
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,45916
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1766
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,4415
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,2958
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000004857
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,04415
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,0596
	0905	001	Бурнасос Detroit diesel 60		24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,3024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,53664
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,2064
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,516
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,6832
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005676
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,0516

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,2384
0906	001	Цементировочный агрегат ЦА-320	выхлопная труба	24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,99936
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,487396
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,18746
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,46865
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,43698
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005155
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,046865
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,12476
0907	001	Дизель ЯМЗ-236	выхлопная труба	24	2208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,99936
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,487396
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,18746
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,46865

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,43698
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000005155
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,046865
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,12476
0908	001	Дизельная электростанция	выхлопная труба	24	1500	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,70336
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,276796
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,10646
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,26615
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,38398
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000002928
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,026615
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,63876
0909	001	Передвижная парогенераторная установка	выхлопная труба	12	1104	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,309

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0502
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0322
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,757
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,79
6901	001	Узел пересыпки цемента	КРС	1	10	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	2909 (495*)	0,000378
6902	001	Узел пересыпки цемента	КРС	1	10	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	2909 (495*)	0,000378
6903	001	Покрасочный участок ГФ-021	ЛКМ	8	400	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,045
						Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,001925
6903	002	Покрасочный участок ПФ-115	ЛКМ	8	400	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0225
						Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,0225
						Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,001925
6904	001	Сварочный пост	Сварочные работы	4	500	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,001504

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,000472	
						Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000392	
						Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000268	
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000268	
	6905	001	Сварочный пост	Сварочные работы	4	500	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,001504
						Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,000472	
						Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000392	

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000268
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000268
6906	001	Пост газорезки		8	730	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,0942
						Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,001387
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0468
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0463
6907	001	Пост газорезки		8	730	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0123 (274)	0,0942
						Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0143 (327)	0,001387
						Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0468

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0463
6908	001	Емкость приема отходов обратной промывки		24	500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0008
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,9242
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,3418
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0045
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0028
6909	001	Емкость приема отходов обратной промывки		24	500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0008
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,9242
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,3418
						Бензол (64)	0602 (64)	0,0045
						Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0014
						Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0028
6910	001	Установка подачи топлива		1	76,6	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00536
6911	001	Налив соляной кислоты при СКО		2	500	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,00152
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан код ЗВ из таблицы 1 Приложения 1 к Приказу Министерства национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168 (список ПДК), со "**" указан код ЗВ из таблицы 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).								

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

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

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация , т/год

Мангистауская область, Проект НДВ для объектов ТОО "Емир Ойл" на 2026 год

Код за- грязняю- щего вещест- ва	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасы-вается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		908,025389101	908,025389101	0	0	0	0	908,025389101
в том числе:								
Т в е р д ы е:		3,800757355	3,800757355	0	0	0	0	3,800757355
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,191408	0,191408	0	0	0	0	0,191408
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,003718	0,003718	0	0	0	0	0,003718
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,599911383	3,599911383	0	0	0	0	3,599911383

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000536	0,000536	0	0	0	0	0,000536
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000041972	0,000041972	0	0	0	0	0,000041972
2902	Взвешенные частицы (116)	0,00385	0,00385	0	0	0	0	0,00385
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000536	0,000536	0	0	0	0	0,000536
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,000756	0,000756	0	0	0	0	0,000756
Газообразные и жидкие:		904,224631746	904,224631746	0	0	0	0	904,224631746
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000048	0,000048	0	0	0	0	0,000048

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	80,359497475	80,359497475	0	0	0	0	80,359497475
0302	Азотная кислота (5)	0,0018	0,0018	0	0	0	0	0,0018
0303	Аммиак (32)	0,0002	0,0002	0	0	0	0	0,0002
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	13,03611524	13,03611524	0	0	0	0	13,03611524
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00192	0,00192	0	0	0	0	0,00192
0322	Серная кислота (517)	0,000098	0,000098	0	0	0	0	0,000098
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	16,3328463922	16,3328463922	0	0	0	0	16,3328463922
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,13264972921	0,13264972921	0	0	0	0	0,13264972921
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	60,04637383	60,04637383	0	0	0	0	60,04637383
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000784	0,000784	0	0	0	0	0,000784
0410	Метан (727*)	18,511537846	18,511537846	0	0	0	0	18,511537846
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	520,401070049	520,401070049	0	0	0	0	520,401070049
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	176,307441855	176,307441855	0	0	0	0	176,307441855
0602	Бензол (64)	2,300284641	2,300284641	0	0	0	0	2,300284641
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,058104459	1,058104459	0	0	0	0	1,058104459
0621	Метилбензол (349)	1,432807981	1,432807981	0	0	0	0	1,432807981
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,0018	0,0018	0	0	0	0	0,0018

НДВ (ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО «ЕМИР-ОЙЛ» НА 2026Г.

1023	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	4,336769	4,336769	0	0	0	0	4,336769
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,09228	0,09228	0	0	0	0	0,09228
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0062	0,0062	0	0	0	0	0,0062
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,383163	0,383163	0	0	0	0	0,383163
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0024	0,0024	0	0	0	0	0,0024
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,0008	0,0008	0	0	0	0	0,0008
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,0000117488	0,0000117488	0	0	0	0	0,0000117488
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,24931	0,24931	0	0	0	0	0,24931
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0225	0,0225	0	0	0	0	0,0225
2754	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	9,2058185	9,2058185	0	0	0	0	9,2058185