

**Утверждаю
Генеральный
директор ТОО
«Емир-Ойл»**

Ли Чан



**Корректировка №1
ПРОГРАММА
производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.**

Астана, 2025 г.

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Оператор объекта (ТОО «Емир-Ойл») - физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия; повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

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

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Организация внутренних проверок

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Входе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;

3) составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Организация внутренних проверок ТОО «Емир», приведена в таблице 1.

Таблица 1

№	Документы и намечаемые работы	Краткое описание работ	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Обследование объектов на промплощадке	Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Еженедельно	Эколог
2.	План природоохранных мероприятий	При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Ежеквартально	Эколог
3.	Программа экологического контроля	Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Ежеквартально	Эколог
4.	Природоохранное законодательство	Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Ежеквартально	Эколог
5.	Выполнение особых условий природопользования	Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном разрешении на эмиссии в окружающую среду	Ежеквартально	Эколог
6.	Отчет по внутренней проверке	Составление отчета по проводимым внутренним проверкам и предоставление его руководству с перечнем намечаемых мер по устранению недостатков, выявленных в ходе проверки	Ежеквартально	Эколог

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта. Содержание операционного мониторинга представлено в таблице 2.

Таблица 2.

№	Технологический процесс	Периодичность	Ответственный
1.	Общее руководство	Постоянно	Генеральный директор
2.	Контроль технического состояния технологического оборудования	Постоянно	Начальник промысла
3.	Контроль работы служб по добыче нефти на объектах месторождения	Постоянно	Начальник промысла
4.	Контроль соблюдения правил ТБ на объектах месторождения	Постоянно	Начальник отдела ОТ ТБ и ООС
5.	Соблюдение условий технологического регламента добычи нефти	Постоянно	Начальник промысла
6.	Контроль движения отходов на месторождении	Постоянно	Инженер-эколог

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так и природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;
- 10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании – ТОО «Емир».

Протокол действий в нештатных ситуациях

При обнаружении аварийных выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, т.е. при угрозе возникновения чрезвычайной экологической ситуации техногенного характера диспетчер объекта обязан немедленно об этом информировать соответствующие технические службы, а также руководство службы ОТ, ТБ и ООС для принятия мер по нормализации обстановки, а оно, в свою очередь, должно информировать государственные органы охраны окружающей среды и другие ведомства в установленном законодательством порядке.

На случай возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ Предприятием предусмотрен План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и проведение аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

При возникновении нештатной ситуации необходимо обеспечить качество инструментальных измерений, которые осуществляются специализированными организациями, имеющими лицензии

Программа производственного экологического контроля объектов I категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Емир-Ойл»	475038100	юридический адрес: Мангистауская область, мунайлинский район, село Даулет Нефтебаза Фактический адрес: город Актау, микрорайон 17, здание 22	20340004531	06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за № 3735 УВС от 09.09.2011г., 3736-УВС от 09.09.2011г., 3737- УВС от 09.09.2011г. №3890-УВС от 01.03.2013г на проведение добычу углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Аксаз, Кариман, Северный Кариман Есен дополнения №11 к контракту № 482 от 09.06.2000г. – на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области. Площадь контрактной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 853,83км2.	Филиал АО «Bank RBK в г. Актау БСК/БИК KINCKZKA т.8 7292 290-690	Первая категория Добыча Нефти на 2025.год. 92,5 тыс. тонн,

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ООПС	161001*	Передача сторонним организациям. Нефтешлам перерабатывается методом термической десорбции и биологическим методом на технологическом комплексе подрядчика
Промасленная ветошь	150202*	Передача сторонним организациям. Переработка методом термической утилизации (сжигание) на технологическом комплексе подрядчика.
Нефтешлам	050102*	Передача сторонним организациям. Нефтешлам перерабатывается методом термической десорбции на технологическом комплексе подрядчика с дальнейшим получением нейтрального грунта.
Отраб.аккумуляторы	160601*	Передача сторонним организациям для дальнейшей утилизации.
Отработанные масляные фильтры	160107*	Передача сторонним организациям по договору для дальнейшей

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

		утилизации (инсинерация)
Отработ. люминесцентные лампы	200121*	Передача сторонним организациям для дальнейшей термодемеркуризации.
Использованная тара из- под ЛКМ	080111*	Передача сторонним организациям для дальнейшей утилизации.
Использованная тара	150110*	Передача сторонним организациям согласно договору для дальнейшей утилизации.
Отходы резинотехнических изделий	191204*	Передача сторонним организациям для переработки шин и получения резиновой крошки для дальнейшего использования.
Изоляционные отходы	170603*	Передача сторонним организациям для дальнейшей утилизации.
Медицинские отходы	180103*	Передача сторонним организациям.
Металлолом	020110	Передача сторонним организациям для дальнейшей реализации переплава.
Металлическая стружка	120101	Передача сторонним организациям для дальнейшей реализации и переплава.
Коммунальные отходы (ТБО)	200301	Передача сторонним организациям для утилизации термическим методом на печи.
Пищевые отходы	200108	Передача сторонним организациям для вторичного использования.
Строительные отходы	170107	Передача сторонним организациям часть утилизируется термическим методом на печи, не сжигаемая часть передается сортируется и захороняются.
Огарки сварочных электродов	120113	Передача сторонним организациям согласно договору для дальнейшей реализации для переплава
Отработанные масла	130208*	Повторное использование

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	256
2	Организованных, из них:	134
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	134
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	39
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	210
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	122

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
м/р Долинное	Добыча нефти – 48,1 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 31,5 млн.м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0101	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Долинное	Добыча нефти – 48,1 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 31,5 млн.м3	Факельная установка	0113	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Долинное	Добыча нефти – 48,1 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 31,5 млн.м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0128	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Аксаз	Добыча нефти – 0,0 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 11,1 млн.м3	Печь УН-0,2 подогрева нефти	0201	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Аксаз	Добыча нефти – 0,0 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 11,1 млн.м3	Факельная установка Аксаз	0210 001 002	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Аксаз	Добыча нефти – 0,0 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 11,1 млн.м3	Печь БР (огневой испаритель)	0211	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Кариман	Добыча нефти – 116,7 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 22,3 млн.м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0301 0303 0305 0307	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
			0380		Метан (727*)	
м/р Кариман	Добыча нефти – 116,7 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 22,3 млн.м3	Печь УН-0,2 подогрева нефти	0309 0311 0313 0315 0317 0319 0321 0323 0337 0339 0341 0343 0350 0359 0361 0363 0365 0375 0378	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Кариман	Добыча нефти – 116,7 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 22,3 млн.м3	Факельная установка Кариман	0329 001 002	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Кариман	Добыча нефти – 116,7 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 22,3 млн.м3	ДЭС 15 кВт	0347	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
м/р Кариман	Добыча нефти – 116,7 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 22,3 млн.м3	ДЭС 450 кВт	0383	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид	ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
					Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	
м/р Северный Кариман	Добыча нефти – 77,6 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 7,1 млн.м3	ДЭС -100 кВт ДЭС – 15 кВт	0417 0418	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
м/р Северный Кариман	Добыча нефти – 77,6 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 7,1 млн.м3	Факельная установка	0432	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально
м/р Есен	Добыча нефти – 0 тыс.тонн; Добыча сырого газа – 5,3 млн.м3					
РМЦ Вахтов ый поселок	-	печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5	1006	434754 513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Метан (727*)	ежеквартально

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
м/р Долинное	Продувочная свеча на печи	0102	434754	513746	Метан	Ежеквартально
м/р Долинное	Стояк налива нефти	0105	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Технологический резервуар для нефти	0106 0107 0108 0109 0110 0111	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Продувочная свеча	0112	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Продувочная свеча	0121 0122 0123 0131	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Продувочная свеча	0129	434754	513746	Метан	Ежеквартально
м/р Долинное	Стояк налива нефти	0130	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Диметилбензол Метилбензол	
м/р Долинное	Химлаборатория	0132	434754	513746	Натрий гидроксид Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота Бензол Метилбензол Тетрахлорметан Этанол Пропан-2-он Уксусная кислота	Ежеквартально
м/р Долинное	Дренажная емкость	6101	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка узла учета и сбора	6102	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №1	6103	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол	Ежеквартально

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Метилбензол	
м/р Долинное	Площадка скважины №2	6104	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №3	6105	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №5	6106	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №6	6107	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №7	6108	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Долинное	Площадка скважины	6111	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Нефтегазосепаратор №1	6122	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Дренажная емкость №1	6123	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Насосы центробежные №1	6124	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
м/р Долинное	Конденсатосборник №1	6126	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №8	6134	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №9	6135	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №10	6136	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка скважины №11	6137	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Диметилбензол Метилбензол	
м/р Долинное	Нефтегазосепаратор №2	6145	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Дренажная емкость №2	6146	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Насосы центробежные №2	6147	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Продувочная свеча	0114 0115 0116 0117 0118 0119	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0124 0125 0126	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
		0127				
м/р Долинное	Площадка узла врезки газа	6114	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка узла учета газа	6115	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Площадка сепаратора эжектор. блока-1	6116	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Сепаратор "газ- вода" 10С- 2	6117	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Дренажная емкость для ДЭГ 10Е-1	6118	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Долинное	Конденсатосборник №1	6119	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Конденсатосборник №2	6120	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Конденсатосборник №3	6121	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Диметилбензол Метилбензол	
м/р Долинное	Тест-сепаратор	6148	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Долинное	Гребенка	6149	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	продувочная свеча	0202	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Вытяжная свеча	0203 0204	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Резервуар хранения конденсата	0207	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Стояк налива нефти	0208	434754	513746	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Аксаз	Продувочная свеча	0209	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Стояк налива нефти	0250	434754	513746	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Химлаборатория	0251	434754	513746	Натрий гидроксид Азотная кислота Аммиак Гидрохлорид Серная кислота Бензол Метилбензол Тетрахлорметан Этанол Пропан-2-он Уксусная кислота	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча	0256	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Дренажная емкость №1	6201	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Метилбензол	
м/р Аксаз	Дренажная емкость №2	6202	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка узла учета и сбора	6203	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка скважины №1	6204	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка скважины №2	6205	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка скважины №3	6206	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Аксаз	Площадка скважины №4	6207	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка скважины №5	6208	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка скважины №6	6209	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Насосная	6210	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
м/р Аксаз	Сепаратор	6233	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча	0212 0213	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочные свечи №1 на линии учета газа	0214	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочные свечи №2 на линии учета газа	0215	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости	0216	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2	0218	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4	0219	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча от сепаратора 20С-1	0220	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча от сепаратора 20С-3	0221	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча от насоса ДЭГ	0222	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочные свечи	0223 0224 0225 0226 0227	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
м/р Аксаз	Площадка учета и сбора	6214	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	6215	434754	513746	Нафт-2-ол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка насосов подачи ДЭГ	6216	434754	513746	2,2'-Оксидиэтанол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	6217	434754	513746	2,2'-Оксидиэтанол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка конденсатосборника ДЭГ	6218	434754	513746	2,2'-Оксидиэтанол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Фреоновая холодильная	6219	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка насосов блока эжекции	6220	434754	513746	2,2'-Оксидиэтанол	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка конденсатосборников	6221	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка дренажных емкостей Е-1	6222	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка дренажных емкостей Е-2	6223	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка теплообменника	6241	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка испарителя	6242	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка узла врезки в газопровод	6243	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Площадка насоса подачи фреона	6244	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Продувочная свеча 1,2,3	0228 0229	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
		0230				
м/р Аксаз	Продувочная свеча на узле одоризации	0231	434754	513746	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Ежеквартально
м/р Аксаз	Узел одоризации	6240	434754	513746	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Ежеквартально
м/р Кариман	Продувочная свеча на печи	0302 0304 0306 0308 0310 0312 0314 0316 0318 0320 0322 0324 0338 0340 0342 0344 0351 0360 0362 0364 0369 0376 0379 0381	434754	513746	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Ежеквартально
м/р Кариман	Технологические резервуары нефти 1,2,3,4	0325 0326	434754	513746	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
		0327 0328			Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Кариман	Стояк налива нефти	0330 0331	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Продувочная свеча от ГЗУ	0349	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Кариман	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0371 0372	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Кариман	Дренажной емкости 1,2	6301 6302	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Конденсатосборник 1	6303	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Нефтегазосепаратор	6304	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Кариман	Газосепаратор	6305	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Площадка узла учета и сбора	6306	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	ЗРА и ФС скважины №1Т, 2Т, 3Т, 4Т, 5Т, 6Т, 7Т, 8Т, 9Т, 10Т, 11Т	6307 6308 6309 6310 6311 6312 6313 6314 6315 6316	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	6317	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Бензол Диметилбензол Метилбензол	
м/р Кариман	Насосы мультифазные	6326	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Блок БР-2,5 дозирования реагента	6327	434754	513746	Метанол	Ежеквартально
м/р Кариман	ЗРА и ФС скважины №116Т, №118Т, №119Т, №120Т, №120Т, №12Т, №113Т, №124Т, №114Т, №123Т, №13Т, №117Т	6338 6339 6340 6341 6358 6359 6360 6361 6362 6363 6364 6365	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Кариман	Насосы центробежные	6342	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
м/р Северный Кариман	Продувочная свеча на печи	0402 0404 0406 0408 0410 0411	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
м/р Северный Кариман	Дренажная емкость	0412	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Северный Кариман	ЗРА и ФС скважины №1, №2, №3	6403 6416 6419	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Северный Кариман	ЗРА и ФС площадка	6417	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
м/р Северный Кариман	Общая площадка ЗРА и ФС	6420	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол	Ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Метилбензол	
м/р Северный Кариман	Замерная установка ЗУ	6422	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
РМЦ Вахтовый поселок	продувочная свеча на печи	1007	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
Вахтовый поселок	Площадка ЗРА и ФС	7002	434754	513746	Смесь углеводородов предельных С1-С5	Ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Подъемный агрегат УПА- 60-80	0901	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Подъемный агрегат УПА- 60	0902	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы С12-19	ежеквартально

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Дизель Detroit diesel 8V71N	0903	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Дизель Detroit diesel 60	0904	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Бурнасос Detroit diesel 60	0905	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Цементировочный агрегат ЦА-320	0906	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Дизель ЯМЗ-236	0907	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Дизельная электростанция	0908	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Передвижная парогенераторная установка	0909	434754	513746	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Узел пересыпки цемента	6901 6902	434754	513746	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Покрасочный участок	6903	434754	513746	Диметилбензол Взвешенные частицы	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Покрасочный участок	6903	434754	513746	Диметилбензол Уайт-спирит Взвешенные частицы	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Сварочный пост	6904 6905	434754	513746	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Фтористые газообразные соединения	ежеквартально

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Наименование площадки	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер				
1	2	3	4		5	6
					Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	пост газорезки	6906 6907	434754	513746	Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Углерод оксид	ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Емкость приема отходов обратной промывки	6908 6909	434754	513746	Сероводород Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Диметилбензол Метилбензол	Ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Установка подачи топлива	6910	434754	513746	Алканы C12-19	Ежеквартально
КРС "Ер- Бур Ойл Сервис"	Налив соляной кислоты при СКО	6911	Ежеквартально	Ежеквартально	Гидрохлорид	Ежеквартально

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Не предусмотрено				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Долинное					
Д-1, Д-2, Д-3, Д-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
Алканы С12-19					
Месторождение Аксаз					
А-1, А-2, А-3, А-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
Алканы С12-19					
Месторождение Кариман					
К-1, К-2, К-3, К-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ.
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
	Смесь углеводородов предельных С6-С10				

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

	Алканы C12-19				Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
Месторождение Северный Кариман					
СК-1, СК-2	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
Сера диоксид					
Сероводород					
Смесь углеводородов предельных C1-C5					
Смесь углеводородов предельных C6-C10					
Алканы C12-19					
Вахтовый поселок					
ВП-1, ВП-2	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	Замеры концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и определение метеорологических параметров будут проводиться с помощью переносного комбинированного автоматического газоанализатора непрерывного контроля ГАНК-4. Измерения, в соответствии с Руководством по эксплуатации прибора ГАНК-4, проводятся до получения стабильных показаний концентраций определяемых загрязняющих веществ. Замеры при определении приземной концентрации примеси в атмосфере будет проводиться на высоте 1,5 – 2,0м от поверхности земли. Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК _{м.р.}) или
	Азот оксид				
	Углерод оксид				
	Сера диоксид				
	Сероводород				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10				
	Алканы C12-19				

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

					ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест.
--	--	--	--	--	--

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Долинное					
	Скв.2, скв.3, скв.4	рН	не установлено	1 раз в квартал	<p>Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб».</p> <p>Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.</p>
		Окисляемость перманганатная	не установлено		
		Азот аммонийный	не установлено		
		Нитриты	не установлено		
		Нитраты	не установлено		
		Фосфаты	не установлено		
		Жесткость общая	не установлено		
		Сухой остаток	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Гидрокарбонаты	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		
		Фенолы	не установлено		
		АПАВ	не установлено		
		БПК ₅	не установлено		
		ХПК	не установлено		
		Медь	не установлено		
		Кадмий	не установлено		
		Железо общее	не установлено		
	Цинк	не установлено			
	Свинец	не установлено			
	Марганец	не установлено			
	Никель	не установлено			
	Кобальт	не установлено			
	Кальций	не установлено			
	Магний	не установлено			
	Калий и Натрий	не установлено			

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

Месторождение Аксаз					
Скв.1, скв.2, скв.3	pH		не установлено	1 раз в квартал	<p>Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб».</p> <p>Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.</p>
	Окисляемость перманганатная		не установлено		
	Азот аммонийный		не установлено		
	Нитриты		не установлено		
	Нитраты		не установлено		
	Фосфаты		не установлено		
	Жесткость общая		не установлено		
	Сухой остаток		не установлено		
	Хлориды		не установлено		
	Сульфаты		не установлено		
	Взвешенные вещества		не установлено		
	Гидрокарбонаты		не установлено		
	Нефтепродукты		не установлено		
	Фенолы		не установлено		
	АПАВ		не установлено		
	БПК ₅		не установлено		
	ХПК		не установлено		
	Медь		не установлено		
	Кадмий		не установлено		
	Железо общее		не установлено		
Цинк		не установлено			
Свинец		не установлено			
Марганец		не установлено			
Никель		не установлено			
Кобальт		не установлено			
Кальций		не установлено			
Магний		не установлено			
Калий и Натрий		не установлено			
Месторождение Кариман					
Скв.1, скв.2, скв.3, скв.4, скв.5, скв.6, скв.7	pH		не установлено	1 раз в квартал	<p>Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб».</p> <p>Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб</p>
	Окисляемость перманганатная		не установлено		
	Азот аммонийный		не установлено		
	Нитриты		не установлено		
	Нитраты		не установлено		
	Фосфаты		не установлено		

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

		Жесткость общая	не установлено		принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Сухой остаток	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Гидрокарбонаты	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		
		Фенолы	не установлено		
		АПAB	не установлено		
		БПК ₅	не установлено		
		ХПК	не установлено		
		Медь	не установлено		
		Кадмий	не установлено		
		Железо общее	не установлено		
		Цинк	не установлено		
		Свинец	не установлено		
		Марганец	не установлено		
		Никель	не установлено		
		Кобальт	не установлено		
		Кальций	не установлено		
		Магний	не установлено		
		Калий и Натрий	не установлено		
Месторождение Северный Кариман					
	Скв.1	pH	не установлено	1 раз в квартал	Отбор проб будет проводиться с учетом действующих методов полевых экологических исследований и в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 «Общие требования к отбору проб». Отбор проб, их анализ будет проводиться работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами. Во избежание возможных (вторичных) загрязнений на стадии отбора проб принимаются меры предосторожности: при отборе проб необходимо предусмотреть их консервацию – операцию, позволяющую транспортировать пробы в аналитические стационарные лаборатории.
		Окисляемость перманганатная	не установлено		
		Азот аммонийный	не установлено		
		Нитриты	не установлено		
		Нитраты	не установлено		
		Фосфаты	не установлено		
		Жесткость общая	не установлено		
		Сухой остаток	не установлено		
		Хлориды	не установлено		
		Сульфаты	не установлено		
		Взвешенные вещества	не установлено		
		Гидрокарбонаты	не установлено		
		Нефтепродукты	не установлено		

Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.

	Фенолы	не установлено		
	АПАВ	не установлено		
	БПК ₅	не установлено		
	ХПК	не установлено		
	Медь	не установлено		
	Кадмий	не установлено		
	Железо общее	не установлено		
	Цинк	не установлено		
	Свинец	не установлено		
	Марганец	не установлено		
	Никель	не установлено		
	Кобальт	не установлено		
	Кальций	не установлено		
	Магний	не установлено		
	Калий и Натрий	не установлено		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Долинное				
Д-1 (СЭП-1), Д-2 (СЭП-2), Д-3 (СЭП-3), Д-4 (СЭП-4), Д-5 (СЭП-5), Д-6(СЭП-6)	Нефтепродукты	--	1 раз в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Медь	23		
	Свинец	32		
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
Ртуть	2,1			
Месторождение Аксаз				
А-1 (СЭП-1), А-2 (СЭП-2), А-3 (СЭП-3), А-4(СЭП-4)	Нефтепродукты	--	1 раз в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Медь	23		
	Свинец	32		
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
Ртуть	2,1			
Месторождение Кариман				
К-1 (СЭП-1), К-2 (СЭП-2), К-3(СЭП-3), К-4	Нефтепродукты	--	1 раз в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы.
	Медь	23		

*Корректировка №1 Программа производственного экологического контроля на объектах
ТОО «Емир-Ойл» на 2025 год.*

(СЭП-4)	Свинец	32		Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
	Ртуть	2,1		
Месторождение Северный Кариман				
СК-1 (СЭП-1), СК-2 (СЭП-2)	Нефтепродукты	--	1 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Медь	23		
	Свинец	32		
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
	Ртуть	2,1		
	Медь	23		
	Свинец	32		
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
	Ртуть	2,1		
Вахтовый поселок				
ВП-1, ВП-2	Нефтепродукты	--	1 раза в год	Отбор проб будет проводиться в соответствии с ГОСТом 17.4.4.02-84 с пробных площадок, предназначенных для отбора проб и исследования почвы. Отбор и подготовка проб почвы для химического анализа проводятся работниками специализированной аккредитованной лаборатории в соответствии с утвержденными стандартами.
	Медь	23		
	Свинец	32		
	Цинк	110		
	Никель	35		
	Кобальт	--		
	Ртуть	2,1		

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Отдел ОТ ТБ и ООС	Еженедельно