	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENSEK GROUP	

СОДЕРЖАНИЕ ДАННОГО ДОКУМЕНТА СОСТАВЛЯЕТ КОММЕРЧЕСКУЮ ТАЙНУ



# ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ ТОО «УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ» НА 2026 Г.

## RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C



Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

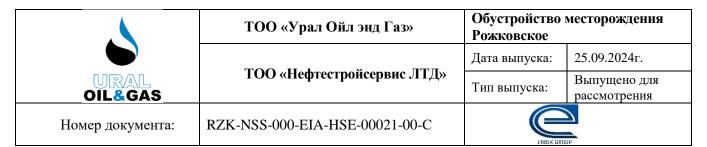


	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRUUP	

# РЕДАКЦИИ

С	25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения	ББ	СД	ДС
В	25.09.2025г.	Выпущено для междисциплинарного рассмотрения	ББ	ИК	ОД
A	25.09.2025г.	Выпущено для внутреннего рас- смотрения	ББ	ИК	ОД
Ред.	Дата	Выпуск, изменения	Подготовил	Проверил	Утвердил





#### Список исполнителей

№ п/п	Занимаемая должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
1	Директор		Сатыбалдиев М.К.
2	эколог-проектировщик		Сатыбалдиева Х.Е.
3	эколог-проектировщик		Айтжанова Б.Т.
4	эколог-проектировщик		Шамуратова Д.М.



	URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
		ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
	Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENSLK GROUP	

# ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточ- нения	Раздел	Описание уточнения
<1>		

# ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Пункт	Описание редакции
A		
В		
С		



ТОО «Урал Ойл энд Газ»	рал Ойл энд Газ» Обустройство месторождения Рожковское	
	Дата выпуска:	25.09.2024г.
ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
DZIV NGC 000 ELA HGE 00031 00 C		2

Номер документа:

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C

# СОДЕРЖАНИЕ

	ЕДЕНИЕ ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	
1.	Овщие Сведении о ні едін илтии	9
	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	
<b>3.</b>	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	12
	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Н КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМ ИЗМЕРЕНИЯМИ	И
5.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Н КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	ΙA
6.	СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	35
7.	СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	36
8.	ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХ	
9.	ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ	
10.	МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	44
	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	
СПІ	ИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	47



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	E E E E E E E E E E E E E E E E E E E

#### **ВВЕДЕНИЕ**

Данная Программа производственного экологического контроля разработана Товариществом с ограниченной ответственностью (TOO) «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN» согласно договора с TOO «Нефтестройсервис ЛТД».

Программа ПЭК выполнена в соответствии с требованиями нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI 3РК;
- 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.

Операторы объектов I и II категорий осуществляют производственный экологический контроль в соответствии со статьей 182 Кодекса.

Программа ориентирована на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов предприятия на окружающую среду. В разработанной программе производственного экологического контроля учтены современные требования законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в Республике Казахстан.

Целями производственного экологического контроля являются:

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



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
OIL&GAS		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBLK GRUUP	

Настоящей программой ПЭК устанавливаются:

- 1) перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, 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: атмосферный воздух, вода, почва), и указание мест 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.

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и (или) на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Производственный экологический контроль охватывает следующие основные направления и аспекты деятельности:

- мониторинг, регулирование и управление факторами отрицательного воздействия на окружающую среду;
- технологию производства;
- предупреждение экологических аварий и аварийных ситуаций;
- экологическое информирование и образование персонала;
- взаимодействие с экологической общественностью и населением.

К основным задачам производственного экологического контроля относятся:

- постоянный контроль над технологией производства работ;
- минимизация воздействия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых и энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENSEK GROUP	

- организация и обеспечение деятельности по предупреждению экологических аварий и аварийных ситуаций и деятельности в условиях экологических аварий;
- ведение экологической документации предприятия;
- экологическое информирование и образование персонала.

Выполнение мероприятий по программе производственного экологического контроля позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- минимизировать воздействие производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека;
- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- провести оперативное упреждающее реагирование на внештатные ситуации;
- повысить уровень соответствия экологическим требованиям.

Для выполнения мониторинговых работ будут привлекаться аккредитованные лаборатории, оснащенные современным оборудованием, аттестованными методиками измерений, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

Разработчик (исполнитель) проекта Государственная лицензия

TOO «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN» №02139P ot 29.10.2019 г.

Адрес исполнителя

г. Уральск, Кеменгер, 1 тел. 8(7112) 54-97-57 e-mail: info@enbek.com.kz



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	TOO H I W TT	Дата выпуска:	25.09.2024г.
OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENRIK GRI	

#### 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск.

Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правобережье реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ.

В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC.

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.

Общие сведения о предприятии представлены в таблице 1.1.



URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
		Дата выпуска:	25.09.2024г.
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ERBEK GRUUP	

Таблица 1.1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен- ного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес иден- тификацион- ный 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 «Урал Ойл энд Газ»	271010000	Западно-Казахстанская область, район Бэйтерек, Федоровский разведочный блок, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск  Скважина U26: 51°35'24.76" – с.ш. 52° 6'13.30"– в.д Скважина U12: 51°34'24.22" – с.ш. 52° 8'42.74"– в.д Скважина U23: 51°33'38.31" – с.ш. 52°10'40.83"– в.д Скважина U10: 51°34'10.02" – с.ш. 52°12'43.15"– в.д Скважина U21: 51°33'34.80" – с.ш. 52°16'2.68"– в.д	020740001948	06201	Добыча при- родного газа, кроме метана	Республика Казахстан, Западно-Ка- захстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)	I категория.  Добыча пластового газа 346,0 млн.м3/год;  Добыча конденсата 263,0 тыс.т/год



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское		
		Дата выпуска:	25.09.2024г.	
OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU		

#### 2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

На балансе ТОО «Урал Ойл энд Газ» отсутствуют полигоны для размещения отходов производства и потребления. Временное складирование отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза в специализированную Компанию согласно договору, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Согласно контрактным обязательствам и требованиям ст.318, 331 Экологического кодекса РК, операции по управлению отходами, образованными в период рекультивации и строительства объектов месторождения Рожковское, осуществлятся подрядчиком ТОО «Нефтестройсервис» самостоятельно на основании заключенных им договоров со спецорганизациями.

Таблица 2.1. Отходы производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	
Изношенная спецодежда	20 01 10	7
Отработанные буровые растворы	01 05 06*	
Макулатура	20 01 01	Вывоз по договору специ-
Нефтешлам	01 05 05*	ализированными пред-
Отработанные литиевые батареи	16 06 05*	приятиями для утилиза-
Промасленная ветошь	15 02 02*	ции
Отработанные масла	13 02 06*	7
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	
Загрязненный песок	17 05 03*	
Отходы оргтехники	16 02 14	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
		Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	

#### 3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Выбросы загрязняющих веществ на предприятии ТОО «Урал Ойл энд Газ» осуществляются от стационарных источников в количестве:

#### В период рекультивации:

- мелиоративный этап 21 источников, в том числе неорганизованных 21 ед. *При расконсервации скважин У-22, У-24, У-25:*
- на 2026 год установлено 20 источников выбросов, из которых 10 организованных, 10 неорганизованных.

## В период строительства:

- на 2026 год установлено 46 источников выбросов, из которых 18 организованных, 28 неорганизованных.

#### На период эксплуатации:

- на 2026 год – 67 ед., из них 34 ед. организованные источники, 33 ед. неорганизованные источники.

Таблица 3.1. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
	Период рекультивации	
	На 2026 год	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	21
	из них:	21
2	Организованных, из них:	0
	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:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21
	При расконсервации скважин	•
	На 2026 год	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	20
1	из них:	20
2	Организованных, из них:	0
	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





ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения

	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	10
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	6
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	4
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10
	Период строительства	
	На 2026 год	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	1.0
1	из них:	46
2	Организованных, из них:	18
	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:	18
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	4
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	28
	Период эксплуатации	l
	На 2026 год	
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	
1	из них:	67
2	Организованных, из них:	34
	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:	34
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	13
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	21
- /	Tr.	



33

четным методом

3

Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется рас-

	URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
			Дата выпуска:	25.09.2024г.
		ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
	Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	

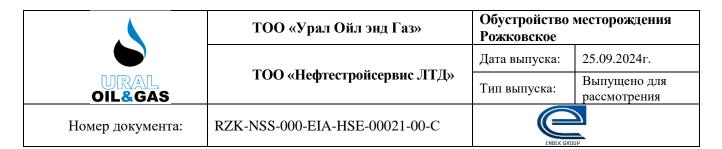
# 4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗ-МЕРЕНИЯМИ

Таблица 4.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мони-

торинг осуществляется инструментальными измерениями на 2026 год

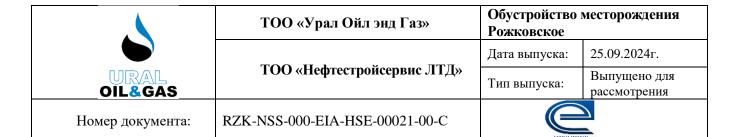
	1	ументальными Источники вы				Перио-	
Наименова- ние пло- щадки	Проектная мощность производства	Наименование	но- мер	Местоположение (географические координаты)	Наименование за- грязняющих ве- ществ согласно про- екта	дичность инстру- менталь- ных заме- ров	
1	2	3	4	5	6	7	
		Перио,	д строи	гельства		Т	
	-	ДЭС 4 кВт	0204		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид	1 раз в квартал	
					Алканы С12-19		
	-	ДЭС 4 кВт	0205	51° 34.167' с.ш. 52° 12.719' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал	
Строительная площадка	-	ДЭС 4 кВт	0209		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы С12-19	1 раз в квартал	
		-	ДЭС 100 кВт	0210		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы С12-19	1 раз в квартал
	-	ДЭС 100 кВт	0211		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал	
		Расконс	ервация	н скважин			





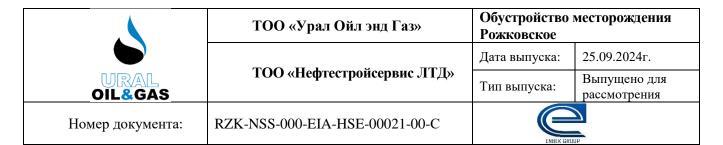
					Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	
		Дизельный генератор при осве-			Углерод (Сажа)	
	-		0001		Сера диоксид	1 раз в год
		щении			Углерод оксид	
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
		Пироди воиово			Углерод (Сажа)	
	-	Дизель-генера- тор, N-300 кВт	0004		Сера диоксид	1 раз в год
		10p, N-300 kD1			Углерод оксид	
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
		п			Углерод (Сажа)	
	-	Дизель-генера-	51° 35' 52° 12		Сера диоксид	1 раз в год
		тор, N-394			Углерод оксид	
					Формальдегид	
Расконсерва-				51° 35' 52' с.ш.	Алканы С12-19	
ция скважин				52° 12.42' в.д.	Азота (IV) диоксид	
	_ Дизель-генера- тор, N-753 кВт				Азот (II) оксид	
		п			Углерод (Сажа)	
		0006		Сера диоксид	1 раз в год	
		Top, N-/53 KBT			Углерод оксид	1 раз в год
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	
					Азота (IV) диоксид	
		Котельная			Азот (II) оксид	
	- Котельная				Углерод (Сажа)	
			0008		Сера диоксид	
				Углерод оксид	]	
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	
					Азота (IV) диоксид	
					Азот (II) оксид	
		п			Углерод (Сажа)	1
	-	Дизельный дви-	0009		Сера диоксид	1 раз в год
		гатель			Углерод оксид	1
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	
		Перио	д экспл	уатации		
		•			Азота (IV) диоксид	
	Добыча пла-	Дизельный ге-			Азот (II) оксид	]
Площадка скважины U- 21	дка стового газа нератор 52 кВт	нератор 52 кВт		51° 33.580'с.ш.	Углерод (Сажа)	1 раз в
			0401	52° 16.045' в.д.	Сера диоксид	квартал
			0401	32 10.043 в.д.	Углерод оксид	KBup rusi
					Формальдегид	
					Алканы С12-19	





Добыча конденсата 263,0 тыс.т/год	Дизельный генератор 80 кВт (подрядная организация)	0426		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
	Компрессор (подрядная ор- ганизация)	0429		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
	Компрессор (подрядная ор- ганизация)	0430		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
	Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-10)	0403	51° 34.167' с.ш. 52° 12.719' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
	Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)	0405	51° 34.404' с.ш. 52° 8.712' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид	1 раз в квартал
	Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-23)	0407	51° 33.639' с.ш. 52° 10.681' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид	1 раз в квартал
	Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-26)	0409	51° 35.413' с.ш. 52° 6.222' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
	денсата 263,0	Дизельный генератор 80 кВт (подрядная организация)  Компрессор (подрядная организация)  Компрессор (подрядная организация)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-10)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)	Дизельный генератор 80 кВт (подрядная организация)  Компрессор (подрядная организация)  Компрессор (подрядная организация)  Компрессор (подрядная организация)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-10)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-23)	Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-12)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-23)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-23)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-26)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-26)  Дизельный генератор 52 кВт (скв. U-26)	Дизельный генератор 80 кВт (подрядная организация)





Площадка сборной стан- ции	Дизельный генератор 128кВт (площадка сборной станции)		52° 10.892' в.д.	Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
Площадка передаточной станции	Дизельный генератор 220 кВт (площадка передаточной станции)	0413	51° 37.749' с.ш. 52° 20.298' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал
Площадка передаточной станции	Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415	51° 37.749' с.ш. 52° 20.298' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в год
Пожарный пост	Дизельный генератор 52 кВт (пож. пост)	0418	51° 37.743' с.ш. 52° 20.132' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Формальдегид Алканы C12-19	1 раз в квартал



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское		
		Дата выпуска: 25.09.2024г.		
OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRUI		

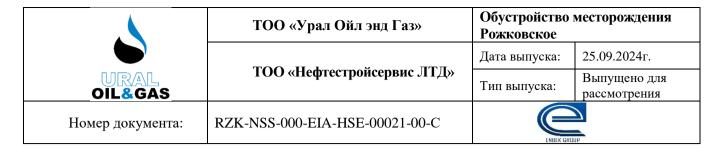
# 5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Таблица 5.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мони-

торинг осуществляется расчетным методом в период эксплуатации на 2026 г.

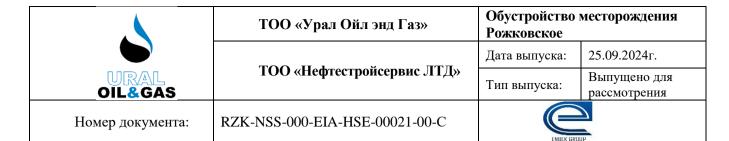
	Источник выброса	, ,	Местопо-	SKOILIYUIUHIII IIU 2020 I.		
Наименова- ние пло- щадки	наименование	но-	ложение (географи- ческие ко- ординаты)	Наименование загрязняю- щих веществ	Вид потребляе- мого сырья/ мате- риала (название)	
1	2	3	4	5	6	
		Пері	иод эксплуат	ации		
				Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид	]	
	Горизонтальная факель-			Углерод		
	ная установка (скв. U-	0402		Сера диоксид	Пропан, флюид	
	21)			Сероводород		
				Углерод оксид		
				Метан		
				Сероводород	_	
				Метан	_	
	Утечки через неплотно-			Смесь углеводородов пре-	Флюид	
	сти ФС, ЗРА, ПК (скв. U-21)	6401		дельных С1-С5		
				Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		
_			51°	Алканы С12-19		
Площадка скважины U-	Блок дозирования метанола (скв U-21)		33.580'с.ш. 52° 16.045'	Метанол	Метанол	
21			32 10.043 В.Д	Сероводород		
			ь.д	Метан		
				Смесь углеводородов пре-	Флюид	
	Тестовый сепаратор	6403		дельных С1-С5		
				Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10	_	
				Алканы С12-19		
				Сероводород	-	
				Метан	-	
	Пробоотборник (скв. 21)	6404		Смесь углеводородов пре- дельных C1-C5	Газоконденсатная	
				Смесь углеводородов пре-	смесь	
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19	]	
	Ингибитор коррозии	6431		Ингибитор коррозии		
				Азота (IV) диоксид		
Ппонто			51° 34.167'	Азот (II) оксид	Пропан, флюид	
Площадка скважины U-	Горизонтальная факель-	0404	c.III.	Углерод		
10	ная установка (скв. U-10)	0404	52° 12.719'	Сера диоксид		
10			в.д.	Сероводород	]	
				Углерод оксид		





				Метан		
				Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид	П	
	Котел	0422		Углерод (Сажа)	Дизельное топ-	
				Сера диоксид	ливо	
				Углерод оксид		
				Сероводород		
				Метан		
	Утечки через неплотно-			Смесь углеводородов пре-		
	сти ФС, ЗРА, ПК (скв.	6405		дельных С1-С5	Флюид	
	U-10)			Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
	Блок дозирования мета- нола (скв U-10)	6406		Метанол	Метанол	
				Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид	1	
	Горизонтальная факель-			Углерод	1	
	ная установка (скв. U-	0406		Сера диоксид	Пропан, флюид	
	12)	0.00		Сероводород	пронин, флюнд	
	/			Углерод оксид	-	
				Метан		
		0423	51° 34.404'	Азота (IV) диоксид	Дизельное топ- ливо	
				Азот (II) оксид		
Площадка	Котел		с.ш.	Углерод (Сажа)		
скважины U-	110 1001		52° 8.712' в.д.	Сера диоксид		
12				Углерод оксид		
			, ,	Сероводород		
	Утечки через неплотно- сти ФС, ЗРА, ПК (скв.U- 12)			Метан		
				Смесь углеводородов пре-	Флюид	
		6408		дельных С1-С5		
				Смесь углеводородов пре-	Флюид	
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
	Блок дозирования мета- нола (скв U-12)	6409		Метанол	Метанол	
	/			Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид	]	
				Углерод		
	Горизонтальная факель-	0408		Сера диоксид	Пропан, флюид	
	ная установка (скв. U-23)			Сероводород	1 /1 /	
Площадка			51° 33.639'	Углерод оксид	-	
скважины U-			С.Ш.	Метан		
23			52° 10.681'	Азота (IV) диоксид	Дизельное топ-	
			в.д.	Азот (II) оксид		
	Котел	0424		Углерод (Сажа)		
	1101001	~ .2 .		Сера диоксид	ливо	
				Углерод оксид	-	
		6411		Сероводород	Флюид	
		0.111	l l	Сероводород	тлонд	





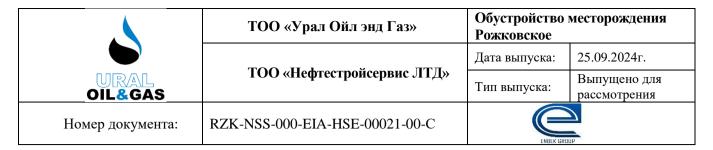
				Метан		
	Various someon scores and			Смесь углеводородов пре-		
	Утечки через неплотно- сти ФС, ЗРА, ПК (скв.U-			дельных С1-С5		
	23)			Смесь углеводородов пре-		
	23)			дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
	Блок дозирования метанола (скв U-23)	6412		Метанол	Метанол	
				Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид		
	Горизонтальная факель-			Углерод		
	ная установка (скв. U-26)	0410		Сера диоксид	Пропан, флюид	
	ная установка (скв. 0-20)			Сероводород		
				Углерод оксид		
				Метан		
				Азота (IV) диоксид		
			51° 35.413'	Азот (II) оксид	Пироди ноо дон	
Площадка	Котел	0425	51 55.415 С.Ш.	Углерод (Сажа)	Дизельное топ-	
скважины U-			52° 6.222'	Сера диоксид	ливо	
26			В.Д.	Углерод оксид		
	Утечки через неплотно- сти ФС, ЗРА, ПК (скв.U-		в.д.	Сероводород		
		6414		Метан		
				Смесь углеводородов пре-		
				дельных С1-С5	Флюид	
	26)			Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
	Блок дозирования метанола (скв U-26)	6415		Метанол	Метанол	
	Горизонтальная факельная установка (сбор ст.)			Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид		
				Углерод		
		0412		Сера диоксид	Пропан, флюид	
	ная установка (соор ст.)			Сероводород		
				Углерод оксид		
				Метан		
				Сероводород		
Площадка			51° 34.198'	Метан		
сборной	Утечки через неплотно-		с.ш.	Смесь углеводородов пре-		
станции	сти ФС, ЗРА, ПК (пло-	6417	52° 10.892'	дельных С1-С5	Флюид	
Станции	щадка сборной станции)		в.д.	Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
				Сероводород		
				Метан		
	Тестовый сепаратор	6419		Смесь углеводородов пре-	Флюид	
				дельных С1-С5		
				Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		





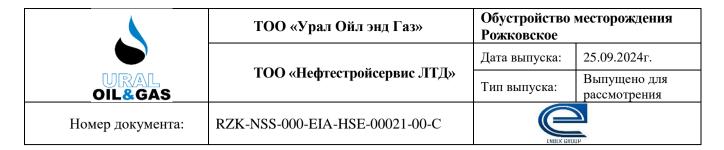
				Алканы С12-19		
	Ингибитор коррозии	6432		Ингибитор коррозии		
	Tim nonrop noppositi	0.02		Сероводород		
				Метан		
				Смесь углеводородов пре-		
	Пробоотборник	6433		дельных С1-С5	Флюид	
	1 1			Смесь углеводородов пре-		
				дельных С6-С10		
				Алканы С12-19		
				Сероводород		
			510 24 2171	Метан		
0 ×	Утечки через неплотно-		51° 34.217'	Смесь углеводородов пре-		
Основной	сти ФС, ЗРА, ПК (основ-	6420	с.ш. 52° 10.125'	дельных С1-С5	Газоконденсатная	
трубопровод	ной трубопровод)			Смесь углеводородов пре-	смесь	
ı			в.д.	дельных С6-С10		
1				Алканы С12-19		
				Азота (IV) диоксид		
				Азот (II) оксид		
	Высотная факельная			Углерод (Сажа)	Топливный газ, Сырой газ	
	установка (площадка передаточной станции)	0414		Сера диоксид		
				Сероводород		
				Углерод оксид		
				Метан		
	Резервуар 20м3 для хра-	0415		Азота (IV) диоксид	Топливный газ,	
				Азот (II) оксид		
				Углерод (Сажа)		
				Сера диоксид	Сырой газ	
				Сероводород	Сырон газ	
				Углерод оксид		
				Метан		
		0416	51° 37.749' с.ш. 52° 20.298'	Сероводород	Дизельное топ-	
Площадка передаточной				Алканы С12-19	ливо	
станции	Резервуар 4 м3 для хра-		32 20.298 В.Д.	Сероводород	Дизельное топ-	
	нения дизельного топ- лива	0417	в.д.	Алканы С12-19	ливо	
				Азота (IV) диоксид		
	Горизонтальная факель-	0410		Азот (II) оксид	Перене денения	
	ная установка	0419		Сера диоксид	Пропан, флюид	
				Сероводород		
	Дренажная емкость ди-	0420		Сероводород	Дизельное топ-	
	зельного топлива	0420		Алканы С12-19	ливо	
	Продувочная свеча	0421		Метан	Природный газ	
	продувочная свеча	0421		Углеводороды С1-С5	природный газ	
				Азота (IV) диоксид	Топливный газ, Сырой газ	
	Горизонтальная факель-			Азот (II) оксид		
	ная установка ПС	0431		Углерод оксид		
	пая установка пс			Сера диоксид	Сырон газ	
				Сероводород		





		Метан	
		Сероводород	
		Метан	1
Утечки через неплотно-		Смесь углеводородов пре-	=
сти ФС, ЗРА байпасной	6421	дельных С1-С5	Газоконденсатная
линии		Смесь углеводородов пре-	смесь
		дельных С6-С10	
		Алканы С12-19	1
		Сероводород	
		Метан	=
		Смесь углеводородов пре-	=
Эксплуатационный се-	6422	дельных С1-С5	Газоконденсатная
паратор		Смесь углеводородов пре-	смесь
		дельных С6-С10	
		Алканы С12-19	
		Сероводород	
		Метан	
_		Смесь углеводородов пре-	<b>1</b> _
Сепаратор пробкоулови-	6423	дельных С1-С5	Газоконденсатная
тель	0.20	Смесь углеводородов пре-	смесь
		дельных С6-С10	
		Алканы С12-19	1
Блок дозирования мета-			
нола (площадка переда-	6424	Метанол	Метанол
точной станции)			
Hacoc	6425	Сероводород	Дизельное топ-
Tracoc	0423	Алканы С12-19	ливо
		Сероводород	
		Метан	
		Метан Смесь углеводородов пре-	
Hacoc FKOD	6427		Конденсат
Hacoc FKOD	6427	Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов пре-	Конденсат
Hacoc FKOD	6427	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	Конденсат
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19	Конденсат
Hacoc FKOD  Ингибитор коррозии	6427	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10	Конденсат
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19	Конденсат
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан	Конденсат
Ингибитор коррозии	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов пре-	
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый		Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан	Газоконденсатная
Ингибитор коррозии	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов пре-	
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С1-С5	Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросуль-	Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)	Газоконденсатная смесь
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый сепаратор	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов пресмет (727*)	Газоконденсатная смесь  Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Газоконденсатная смесь
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый сепаратор	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Газоконденсатная смесь  Газоконденсатная
Ингибитор коррозии Мобильный тестовый сепаратор	6434	Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Ингибитор коррозии Сероводород Метан Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Алканы С12-19 Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	Газоконденсатная смесь  Газоконденсатная





	Трехфазный сепаратор	6437		Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19	Газоконденсатная смесь
	Покрасочные работы Работа со строитель-	6440		Диметилбензол Метилбензол Бутилацетат Ацетон Сольвент нафта Уайт-спирит Взвешенные частицы	краска
	ными материалами	6441		Ингибитор коррозии	песок, щебень
	Сварочные работы	6442		Железо оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод оксид Фтористые газообразные соединения Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая	электроды, пропан
Площадка скважины U22	Горизонтальная факель- ная установка	0432	51° 34.46' с.ш. 52° 10.44' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Пропан, флюид
Площадка скважины U24	Горизонтальная факельная установка	0433	51° 34.42' с.ш. 52° 35.52' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Пропан, флюид
	СКО (насос)	6438		Гидрохлорид	соляная кислота
Площадка скважины U25	Горизонтальная факель- ная установка	0434	51° 35.47' с.ш. 52° 2.19' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан	Пропан, флюид



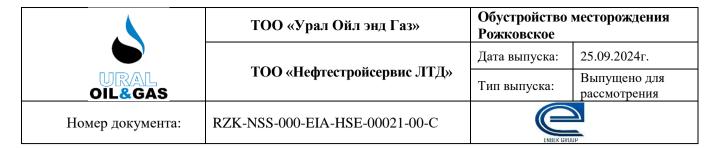
	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское		
	TOO II I	Дата выпуска: 25.09.2024г.		
OIL&GAS_	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRUI		

СКО (насос)	6439	Гидрохлорид	соляная кислота

Таблица 5.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом в период рекультивации и строительства на 2026 год

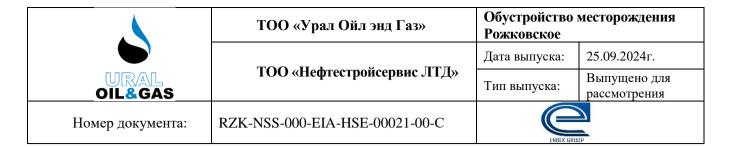
торинг осуществляетс	Источник выброса		Местоположение	Наименование	Вид потребляе-
Наименование площадки	наименование	номер	(географические координаты)	загрязняющих веществ	мого сырья/ ма- териала (назва- ние)
1	2	3	4	5	6
	Рекуль	тивация -	Биологический этап	1	
Скважина U26, подъ- ездная дорога к сква- жине U26	Пересыпка минеральных улобрений	6118		Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Пыль неоргани-	Минеральные удобрения
	удобрений		51° 35.413' с.ш. 52° 6.222' в.д.	ческая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	
	Пыление при передвижении автотранспорта	6119		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	-
Подъездные дороги к крановым узлам	Пересыпка минеральных удобрений Пыление при передвижении экскаватора	6120	51° 35.348' с.ш. 52° 16.001' в.д.	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Минеральные удобрения
	Пыление при передвижении автотранспорта	6121		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Существующая основная дорога	Пересыпка минеральных удобрений Пыление при передвижении экскаватора	6122	51° 34.281' с.ш. 52° 9.288' в.д.	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	Минеральные удобрения





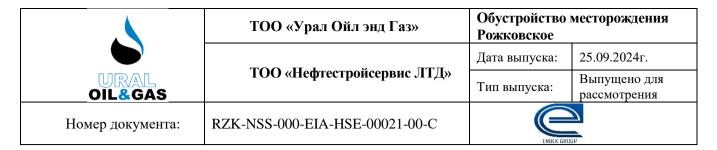
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	
	Пыление при передвижении автотранспорта	6123		20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Скважина U-12, подъ- ездная дорога к сква- жине U-15	Пересыпка минеральных удобрений Пыление при передвижении экскаватора	6124	51° 34.404' с.ш. 52° 8.712' в.д.	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Минеральные удобрения
	Пыление при передвижении автотранспорта	6125		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Скважина U-23, подъездная дорога к скважине U-26	Пересыпка минеральных удобрений Пыление при передвижении экскаватора	6126	51° 33.639' с.ш. 52° 10.681' в.д	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Минеральные удобрения
	Пыление при передвижении автотранспорта	6127		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Скважина U-10, подъ- ездная дорога к сква- жине U-10	Пыление при передвижении автотранспорта	6128	51° 34.167' с.ш. 52° 12.719' в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Сборная станция	Пересыпка минеральных удобрений	6129	51° 34.198' с.ш. 52° 10.892' в.д.	Аммофос (Смесь моно- и диаммо- ний фосфата с	Минеральные удобрения





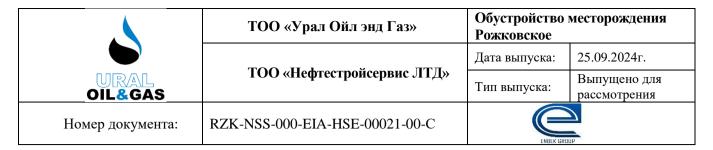
	Пыление при пе-			примесью суль-	
	редвижении экс- каватора			фата аммония) (39)	
	каватора			Пыль неоргани-	
				ческая, содержа-	
				щая двуокись	
				кремния в %: 70-	
				20	
	П			Пыль неоргани-	
	Пыление при передвижении	6130		ческая, содержа- щая двуокись	
	автотранспорта	0130		кремния в %: 70-	
				20	
				Аммофос (Смесь	
				моно- и диаммо-	
	Пересыпка мине-			ний фосфата с	
	ральных удобре-			примесью суль- фата аммония)	
	ний	6131		фата аммония) (39)	Минеральные
	Пыление при пе-	0151		Пыль неоргани-	удобрения
П	редвижении экс-		51° 37.749' с.ш.	ческая, содержа-	
Передаточная станция	каватора		52° 20.298' в.д.	щая двуокись	
				кремния в %: 70-	
				20	
	П			Пыль неоргани-	
	Пыление при передвижении	6132		ческая, содержа- щая двуокись	
	автотранспорта	0132		кремния в %: 70-	-
	ubro ipanonopia			20	
				Аммофос (Смесь	
				моно- и диаммо-	
	Пересыпка мине-			ний фосфата с	
	ральных удобре-	6133		примесью суль-	
				фата аммония) (39)	Минеральные
	Пыление при пе-	0133		Пыль неоргани-	удобрения
Площадка существую-	редвижении экс-		51° 34.114' с.ш.	ческая, содержа-	
щего отвода вахтового	каватора		52° 11.892' в.д.	щая двуокись	
поселка				кремния в %: 70-	
				20	
	П			Пыль неоргани-	
	Пыление при передвижении	6134		ческая, содержа- щая двуокись	
	автотранспорта	0134		кремния в %: 70-	-
	автотранопорта			20	
	Пересыпка мине-			Аммофос (Смесь	
Площадка выкидных	ральных удобре-			моно- и диаммо-	
линий, в том числе с	ний	6135	51° 34.250' с.ш.	ний фосфата с	Минеральные
крановыми узлами КУ-	Пыление при пе-		52° 8.898' в.д.	примесью суль-	удобрения
1, КУ-2, КУ-3, КУ-7	редвижении экс-			фата аммония) (39)	
	каватора			(39)	





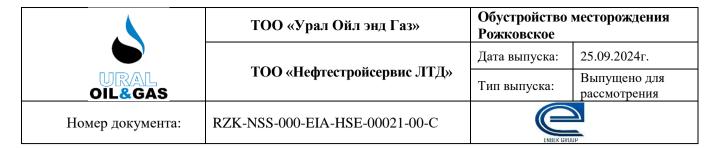
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	
	Пыление при передвижении автотранспорта	6136		20 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Автодорога Курман- газы - Сулу Кол до подъездной дороги к с.Рожково	Пересыпка минеральных удобрений Пыление при передвижении экскаватора	6137	51° 35.067' с.ш. 52° 8.289' в.д.	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Минеральные удобрения
	Пыление при передвижении автотранспорта	6138		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
		Период с	троительства		
	Сварочный агрегат	201		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
Строительная площадка	Сварочный агрегат	202	51° 34.167' с.ш. 52° 12.719' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
	Сварочный агрегат	203		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид	Дизельное топливо





				V	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
				Азота (IV)	
				диоксид	
				Азот (II) оксид	
	Сварочный	• • •		Углерод (Сажа)	Дизельное
	агрегат	206		Сера диоксид	топливо
	1			Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
	_			Алканы C12-19	
				Азота (IV)	
				диоксид	
				Азот (II) оксид	
	Сварочный	207		Углерод (Сажа)	Дизельное
	агрегат	207		Сера диоксид	топливо
	1			Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
				Азота (IV)	
				диоксид	
	Агрегат наполнительно-опрессовочный до 500 м3/ч	208		Азот (II) оксид	
				Углерод (Сажа)	Дизельное
				Сера диоксид	топливо
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	
				Азота (IV)	
				диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод (Сажа)	Дизельное
	ДЭС	212		Сера диоксид	топливо
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
			510.24.1671	Формальдегид	
Строительная			51° 34.167' с.ш.	Алканы С12-19	
площадка			52° 12.719' в.д.	Азота (IV)	
				диоксид	
				Азот (II) оксид	
	Битумный котел			Углерод (Сажа)	Дизельное
		214		Сера диоксид	топливо
				Углерод оксид	30
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы С12-19	





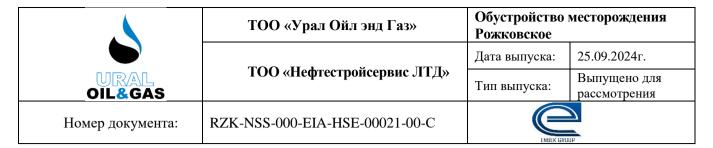
	Нанесение битумной	6344		Алканы С12-19	Битум	
	мастики Нанесение	6345	-	Алканы С12-19	Битум	
	битума	-	_			
				Железо (II, III) оксиды		
				Марганец и его		
				соединения		
				Азота (IV)		
				диоксид		
				Азот (II) оксид		
				Углерод оксид		
	Сварочные	6247		Фтористые	2	
	работы	6347		газообразные	Электроды	
				соединения		
				Фториды		
		1		неорганические		
				Пыль неоргани-		
				ческая, содержа-		
				щая двуокись		
			]	кремния в %: 70-		
			<u> </u>	20		
	Работы по пайке	6348	_	Олово оксид		
				Свинец и его не-	Проволока	
			'	органические со-	-	
			-	единения Углерод оксид		
	Полиэтиленовая сварка	6349	<u> </u>	Уксусная		
			6349		кислота	_
						(Этановая
			кислота)			
				Железо (II, III)		
				оксиды		
				Марганец и его		
	Аппарат для	6350		соединения	2	
	резки и сварки	0550		Азота (IV)	Электроды	
Строитенцион				диоксид		
Строительная				Азот (II) оксид		
площадка				Углерод оксид		
	Шлифовальная	1		Взвешенные		
	машинка	6351		частицы	-	
		1		Пыль абразивная		
	Сверлильный	6352		Взвешенные	-	
	станок	ļ -		частицы		
	Резка металла	6355		Взвешенные		
		-	<del> </del>	<u>частиц</u>		
	Покрасочные	6256	-	Диметилбензол	Лакокрасочные	
	работы	6356	-	Метилбензол 2 Этомочетом в	работы	
	F 2	l		2-Этоксиэтанол		



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское		
		Дата выпуска:	25.09.2024г.	
URAL OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU		

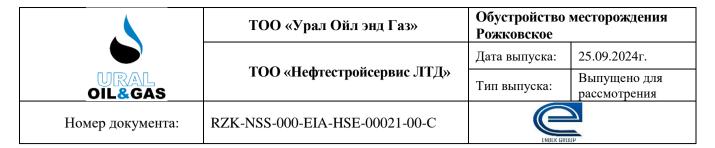
			Бутинонотот	
			Бутилацетат Пропан-2-он	
			(Ацетон)	
			Сольвент нафта	
			Уайт-спирит	
			Взвешенные	
		-	частиц	
			Азота (IV)	
			диоксид	
			Азот (II) оксид	
			Углерод (Сажа)	
Компрессор			Сера диоксид	
передвижной 16	6474		(Ангидрид	Дизельное
м3/мин			сернистый)	топливо
			Углерод оксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
			(Метаналь)	
		-	Алканы С12-19	
			Азота (IV)	
			диоксид	
			Азот (II) оксид	
			Углерод (Сажа)	
Компрессор			Сера диоксид	_
передвижной	6475		(Ангидрид	Дизельное топливо
11,2 м3/мин			сернистый)	
			Углерод оксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
			(Метаналь)	
			Алканы С12-19	
			Азота (IV)	
			диоксид	
			Азот (II) оксид	
			Углерод (Сажа)	
Компрессор			Сера диоксид	
передвижной 0,5	6476		(Ангидрид	Дизельное
м3/мин	0470		сернистый)	топливо
WIS/ WITH			Углерод оксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
			(Метаналь)	
			Алканы С12-19	
			Азота (IV)	
			диоксид	
Компрессор			Азот (II) оксид	Дизельное
передвижной 5	6477		Углерод (Сажа)	дизельное топливо
м3/мин			Сера диоксид	TOTIMINIDO
			(Ангидрид	
			сернистый)	





	Т	1		T	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				(Метаналь)	
				Алканы С12-19	
				Азота (IV)	
				диоксид	
				Азот (II) оксид	
				Углерод (Сажа)	
				Сера диоксид	
	Компрессор			(Ангидрид	Дизельное
	XAS175Dd	6478		сернистый)	топливо
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				(Метаналь)	
				Алканы С12-19	
				Пыль неоргани-	
	Разработка			ческая, содержа-	
	грунта	6374		щая двуокись	Грунт
	экскаваторами	0374		кремния в %: 70-	трунг
	экскаваторами			20	
				Пыль неоргани-	
				ческая, содержа-	
	Передвижение	6375		щая двуокись	Грунт
	экскаваторами	0373	кремния в %: 70- 20	т рунт	
				_	l
				Пыль неоргани-	
				ческая, содержа-	
	Временное	6376		щая двуокись	Грунт
	хранение грунта	0370		кремния в %: 70-	ı pyili
				20	
				Пыль неоргани-	
Автодороги	Разработка		51° 34.808' с.ш.	ческая, содержа-	
ПВТОДОРОГИ	грунта	6377	52° 15.980' в.д.	щая двуокись	Грунт
	бульдозерами	0577		кремния в %: 70-	1 17 1111
	оульдозерими			20	
				Пыль неоргани-	
				ческая, содержа-	
	Передвижение	6378		щая двуокись	Грунт
	бульдозеров	0070		кремния в %: 70-	1 17 111
				20	
				Пыль неоргани-	
				ческая, содержа-	
	Планировка	6379		щая двуокись	Грунт
	территории			кремния в %: 70-	- FJ
				20	
	***			Пыль неоргани-	
	Уплотнение	6380		ческая, содержа-	Грунт
	грунта			щая двуокись	- FJ
	I	l		щал друбкиов	





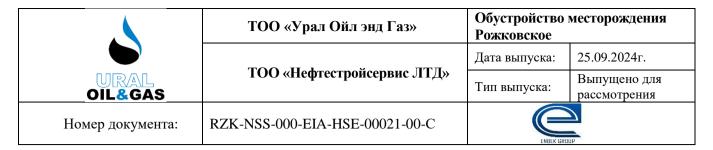
		кремния в %: 70- 20	
Временное хранение щебня	6381	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	Щебень
Временное хранение ПГС	6382	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	ПГС
Временное хранение ЩПГС	6383	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	ЩПГС
Временное хранение песка	6384	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	Песок
Временное хранение песка	6385	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-	Песок

Таблица 5.3. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мони-

торинг осуществляется расчетным методом при расконсервации скважин в 2026 году

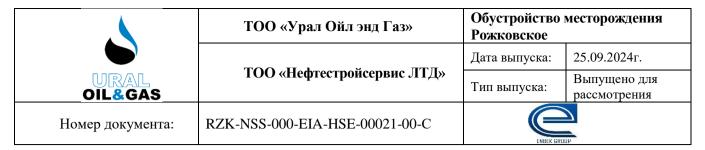
Наименование площадки наименование	Источник выбро	oca	Местоположение	Наименование	Вид потребляе-
	наименование	номер	(географические координаты)	таименование загрязняющих веществ	мого сырья/ ма- териала (назва- ние)
1	2	3	4	5	6
		Раско	нсервация скважин		
Расконсервация скважин	Силовой привод буровой установки	0002	51° 34.167' с.ш. 52° 12.719' в.д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Углерод оксид Бенз/а/пирен Формальдегид Алканы C12-19	Дизельное топливо
	Силовой привод буровой установки	0003		Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид	Дизельное топливо





			Углерод оксид	
			Бенз/а/пирен	
			Формальдегид	
			Алканы С12-19	
			Азота (IV) диоксид	
			Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	
			Углерод (Сажа)	
	Цементировочный		Сера диоксид	Пирангиоа
	_	0007		Дизельное
	агрегат		Углерод оксид Бенз/а/пирен	топливо
			Формальдегид	
			Алканы С12-19	
			Азота (IV) диоксид	
			Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид	
			Углерод (Сажа)	
	Синовой напрол		Сера диоксид	Пирангиоа
	Силовой привод буровой установки	0010		Дизельное
	оуровой установки		Углерод оксид Бенз/а/пирен	топливо
			•	
			Формальдегид Алканы С12-19	
	П		Пыль неорганиче-	
	Движение спецтех-	6001	ская, содержащая	-
	ники		двуокись кремния в %: 70-20	
			Пыль неорганиче-	
	Выемочно-погру-		ская, содержащая	
	зочные работы	6002	двуокись кремния в	Грунт
	зочные расоты		%: 70-20	
			Железо (II, III)	
			оксиды	
			Марганец и его	
			соединения	
			Азота (IV) диоксид	
			Азот (II) оксид	
			Углерод оксид	
			Фтористые	Дизельное
	Сварочные работы	6003	газообразные	топливо
			соединения	101111111111111111111111111111111111111
			Фториды	
			неорганические	
			Пыль неорганиче-	
			ская, содержащая	
			двуокись кремния в	
			%: 70-20	
			Пыль неорганиче-	
	Погрузка-разгрузка	6005	ская, содержащая	Цемент
	цемента	0005	двуокись кремния в	цемент
			%: 70-20	
	Насос, неплотности	6006	Сероводород	Неочищенный
	(ЗРА, фланцы)	5500	Пентан	нефтяной газ





			Метан	
			Изобутан	
			Смесь углеводородов	
			предельных С1-С5	
	Блок приготовления бурового раствора	6007	Алканы С12-19	Буровой рас- твор
	Емкость для отра-	6008	Масло минеральное	Отработанное
	ботанного масла		нефтяное	масло
	Емкость для ди-	6010	Сероводород	Дизельное топ-
	зельного топлива	6010	Алканы С12-19	ливо

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	месторождения	
		Дата выпуска:	выпуска: 25.09.2024г.  Выпушено для	
URAL OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	1	
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C			

## 6. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Согласно пп.7. п.8 Правил разработки Программы ПЭК газовый мониторинг проводится при наличии на предприятии в собственности полигона твердых бытовых отходов. На балансе предприятия отсутствует полигон твердых бытовых отходов, в связи с чем проведение газового мониторинга не предусмотрено.

Таблица 6.1. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера кон- трольных то- чек	Место размещения то- чек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Не предусмотрено					

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	месторождения
	TO 0 17 1	Дата выпуска:	25.09.2024г.
URAL OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C		

# 7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

На предприятии отсутствует сброс сточных вод.

Таблица 6.1. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источни- ков воздействия (кон- трольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование за- грязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выпол- нения измерения	
1	2	3	4	5	
Не предусмотрено					

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	месторождения
	TOO II I	Дата выпуска:	25.09.2024г.
OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENRK GRI	

# 8. ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗ-ДУХА

Таблица 8.1. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на 2026 г.

№ кон- трольной точки (по- ста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществ- ляется кон- троль	Методика прове- дения контроля
1	2	3	4	5	6
		Период рекульті	ивации и строительства		
		Гра	аница СЗЗ		
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
Граница	Оксид углерода				
C33 (ce-	Алканы С12-19				
вер)	Сажа				
	Пыль неорганиче-				
	ская				
	Формальдегид				
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
Граница	Оксид углерода				
С33 (во-	Алканы С12-19				
сток)	Сажа				
	Пыль неорганиче-	í	1		
	ская	1 раз за квартал	1 раз в сутки		Натурные за-
	Формальдегид	(в период ре-	(в период рекульти-	Аккредитован-	меры по дей-
	Диоксид азота	культивации и	вации и строитель-	ная лаборато-	ствующим мето-
	Оксид азота	строительства)	ства)	рия	дикам
	Диоксид серы				
Г	Оксид углерода				
Граница	Алканы С12-19				
С33 (юг)	Сажа				
	Пыль неорганиче-				
	ская				
	Формальдегид				
	Диоксид азота				
	Оксид азота				
	Диоксид серы				
Граница	Оксид углерода				
С33 (за-	Алканы С12-19				
пад)	Сажа				
	Пыль неорганиче-				
	ская				
	Формальдегид				
		Сели	тебная зона		





	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	иесторождения	
		Дата выпуска:	25.09.2024г.	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
RZF	K-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C			

Номер документа: RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-	Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C
--	------------------	--------------------------------

На гра- нице по- селка Құр- манғазы	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Алканы С12-19 Сажа Пыль неорганиче-	1 раз за квартал (в период ре- культивации и строительства)	1 раз в сутки (в период рекульти- вации и строитель- ства)	Аккредитован- ная лаборато- рия	Натурные за- меры по дей- ствующим мето- дикам
На гра- нице по- селка Пет- рово	ская Формальдегид Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Алканы С12-19 Сажа Пыль неорганическая	1 раз за квартал (в период ре- культивации и строительства)	1 раз в сутки (в период рекульти- вации и строитель- ства)	Аккредитован- ная лаборато- рия	Натурные за- меры по дей- ствующим мето- дикам
	Формальдегид				
			эксплуатации		
<del>                                     </del>	П	Гра	аница СЗЗ		
Граница С33 (север)	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа				
Граница С33 (во- сток)	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа			Аккредитован-	Натурные за- меры по дей-
Граница С33 (юг)	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа	1 раз в квартал	1 раз в сутки	ная лаборато- рия	ствующим мето- дикам
Граница С33 (за- пад)	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа				
		Сели	тебная зона		
На гра- нице по- селка Құр- манғазы	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитован- ная лаборато- рия	Натурные за- меры по дей- ствующим мето- дикам





Номер документа:

ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	Дата выпуска:	25.09.2024г.
ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C		7

На гра- нице по- селка Пет- рово	Диоксид азота Оксид азота Диоксид серы Оксид углерода Сероводород Сажа	1 раз в квартал	1 раз в сутки	Аккредитован- ная лаборато- рия	Натурные за- меры по дей- ствующим мето- дикам
---	--	-----------------	---------------	---------------------------------------	---

Таблица 8.2. План-график радиационного мониторинга на 2026 г.

№ контроль- ной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществля- ется контроль	Методика проведения контроля	
1	2	3	4	5	6	
Период эксплуатации						
	1	Гран	ица СЗЗ			
Граница СЗЗ (север)	Величина эквива- лентной дозы		-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действую- щим мето- дикам	
Граница СЗЗ (восток)	Величина эквива- лентной дозы	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действую- щим мето- дикам	
Граница СЗЗ (юг)	Величина эквива-		-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действую- щим мето- дикам	
Граница СЗЗ (запад)	Величина эквива- лентной дозы		-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действующим методикам	
		Селит	ебная зона			
На границе поселка Құр- манғазы	Величина эквива- лентной дозы	1	-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действую- щим мето- дикам	
На границе поселка Пет- рово	Величина эквива- лентной дозы	1 раз в год	-	Аккредитованная лаборатория	Натурные замеры по действую- щим мето- дикам	



		ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	месторождения
	URAL OIL&GAS		Дата выпуска: 25.09.2024г.	
OIL		ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	25.09.2024г. Выпущено для рассмотрения

Таблица 8.3. План-график мониторинга физических воздействий на 2026 г.

№ контроль-	Контроли-	Перио- дич-	Периодичность контроля в периоды неблагоприят-		
ной точки (по-	руемое ве-	ность	ных метеорологических	Кем осуществ-	Методика проведе-
ста)	щество	кон-	условий (НМУ), раз в	ляется контроль	ния контроля
(14)	Щ.	троля	сутки		
1	2	3	4	5	6
		Перио	д рекультивации и строител	ьства	
			Граница СЗЗ		
Граница СЗЗ	Шум			Аккредитован-	Натурные замеры
(север)	Вибрация		-	ная лаборатория	по действующим
17				1 1	методикам
Граница СЗЗ	Шум			Аккредитован-	Натурные замеры по действующим
(восток)	Вибрация	1 раз в	_	ная лаборатория	по деиствующим методикам
Граница СЗЗ	Шум	квартал		Аккредитован- ная даборатория  Натурн по дейс	Натурные замеры
(юг)	Вибрация		-		по действующим
` ′	•			1 1	методикам
Граница СЗЗ	Шум		_	Аккредитован-	Натурные замеры по действующим
(запад)	Вибрация		ная лабој	ная лаборатория	методикам
		l	Селитебная зона		
На границе по-	Шум			Аккредитован-	Натурные замеры
селка Құр-	Вибрация	1 раз в	-	ная лаборатория	по действующим
манғазы	•			ная лаооратория	методикам
На границе по-	Шум	квартал	-	Аккредитован- ная лаборатория	Натурные замеры
селка Петрово	Вибрация				по действующим
_	-		Период эксплуатации		методикам
			Граница СЗЗ		
- COD	Шум		т раница 000		Натурные замеры
Граница СЗЗ	-		-	Аккредитован-	по действующим
(север)	Вибрация			ная лаборатория	методикам
Граница СЗЗ	Шум			Аккредитован-	Натурные замеры
(восток)	Вибрация		-	ная лаборатория	по действующим
(Beeren)		1 раз в		nan na eparepin	методикам
Граница СЗЗ	Шум	год		Аккредитован-	Натурные замеры
(юг)	Вибрация		-	ная лаборатория	по действующим методикам
E CDD	Шум	1		<b>A</b>	Натурные замеры
Граница СЗЗ	•		-	Аккредитован- ная лаборатория	по действующим
(запад)	Вибрация			ная лаооратория	методикам
		1	Селитебная зона		
На границе по-	Шум			Аккредитован-	Натурные замеры
селка Құр-	Вибрация	1 222 2	-	ная лаборатория	по действующим
манғазы	Шум	1 раз в год			методикам Натурные замеры
На границе по-	•	10д	-	Аккредитован-	по действующим
селка Петрово	Вибрация			ная лаборатория	методикам
	1 '			1 1	методикам

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
		Дата выпуска: 25.09.2024г.	
URAL OIL&GAS	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД» Тип	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	

# 9. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

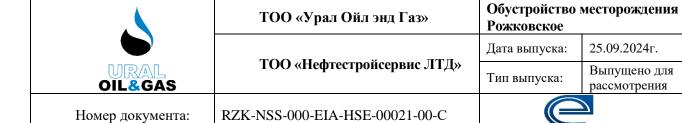
В связи с тем, что трубопровод пересекает р. Ембулатовку, необходимо предусмотреть мониторинг поверхностной воды до и после пересечения трубопровода для исключения загрязнения водного объект. График проведения мониторинга воздействия отражен в таблице 9.1.

На месторождении Рожковское расположены гидронаблюдательные скважины в количестве 5 шт. График мониторинга на данных скважинах отражен в таблице 9.2.

Таблица 9.1. График мониторинга воздействия на водном объекте на 2026 г.

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, милли-грамм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа		
1	2	3	4	5	6		
		Период рекультиван	ии, строительства и эксплу	атации			
	Поверхностная вода						
		рН	6,5-8,5				
		БПК	6,0				
		Сульфаты	500		Согласно действующим методикам		
		Хлориды	350				
		Взвешенные вещества	30				
		Азот аммонийный	-				
	Т	Азот нитратный	45				
	Точка отбора до	Азот нитритный	3,3				
1	пересечения трубопровода	Концентрация карбона-		1			
1	трубопровода (р. Ембула-	тов	-	1 раз в квартал	-		
	(р. Емоула- товка)	Общая минерализация	-		тодикам		
		Жесткость общая	-				
		Концентрация нефте-					
		продуктов	-				
		Сухой остаток	-				
		Концентрация меди	1,0				
		Концентрация цинка	1,0				
		Концентрация свинца	0,03				
		рН	6,5-8,5				
		БПК	6,0				
		Сульфаты	500		Согласно действующим методикам  Согласно действующим мет		
		Хлориды	350				
		Взвешенные вещества	30				
	Точка отбора	Азот аммонийный	-				
	после пересече-	Азот нитратный	45		Согласно дей-		
2	ния трубопро-	Азот нитритный	3,3	1 раз в квартал	ствующим ме-		
	вода (р. Ембу-	Концентрация карбона-			тодикам		
	латовка)	тов	-				
		Общая минерализация	-				
		Жесткость общая	-				
		Концентрация нефте-					
		продуктов	-				
		Сухой остаток	-				





Концентрация меди	1,0	
Концентрация цинка	1,0	
Концентрация свинца	0,03	

Таблица 9.2. График мониторинга воздействия на гидронаблюдательных скважинах на 2026 г.

		фик мониторинга возде Пер	иод эксплуатации		
		Ι	Іодземная вода		
		pН	-		
		БПК	-		
		Сульфаты	-		
		Хлориды	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	-		
		Азот нитратный	-		
		Азот нитритный	-		
	0 141	Концентрация карбона-	-	7 .	Согласно дей-
1	Скважина М1	тов		1 раз в квартал	ствующим ме-
		Общая минерализация	-		тодикам
		Жесткость общая	-		
		Концентрация нефте-	-		
		продуктов			
		Сухой остаток	-		
		Концентрация меди	-		
		Концентрация цинка	-		
		Концентрация свинца	-		
		pH	-		
		БПК	-		
		Сульфаты	-		
		Хлориды	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	-		
		Азот нитратный	-		
		Азот нитритный	-		
_	G 1.60	Концентрация карбона-	-	╡ .	Согласно дей-
2	Скважина М2	тов		1 раз в квартал	ствующим ме-
		Общая минерализация	-		тодикам
		Жесткость общая	-		
		Концентрация нефте-	-		
		продуктов			
		Сухой остаток	-		
		Концентрация меди	-		
		Концентрация цинка	-		
		Концентрация свинца	-		
		pH	-		
		БПК	-	7	
		Сульфаты	-	1	
_	G 152	Хлориды	-	1,	Согласно дей-
3	Скважина М3	Взвешенные вещества	-	<ul> <li>1 раз в квартал</li> </ul>	ствующим ме-
		Азот аммонийный	-	1	тодикам
		Азот нитратный	-	7	
		Азот нитритный	-	=	



ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	Дата выпуска:	25.09.2024г.
ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	ойсервис ЛТД»  Тип выпуска: Выпущено дассмотрен	
DZW NGC 000 FIA HGE 00021 00 C		7

		Концентрация карбона-	-		
		тов			
		Общая минерализация	-		
		Жесткость общая	-		
		Концентрация нефте-	-		
		продуктов			
		Сухой остаток	-		
		Концентрация меди	-		
		Концентрация цинка	-		
		Концентрация свинца	-		
		рН	-		
		БПК	-		
		Сульфаты	-		
		Хлориды	-		
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	-		
		Азот нитратный	-		
		Азот нитритный	-		
4	C	Концентрация карбона-	-	1	
4	Скважина М4	тов		1 раз в квартал	
		Общая минерализация	-		тодикам
		Жесткость общая	-		
		Концентрация нефте-	-		
		продуктов			
		Сухой остаток	-		
		Концентрация меди	-		
		Концентрация цинка	-		
		Концентрация свинца	-		
		pН	-		
		БПК	-		
		Сульфаты	-		
		Хлориды	-		Согласно дей- ствующим ме- тодикам  Согласно дей- ствующим ме- тодикам
		Взвешенные вещества	-		
		Азот аммонийный	-		
		Азот нитратный	-		
		Азот нитритный	-		
_	C	Концентрация карбона-	-	1	
5	Скважина М5	тов		1 раз в квартал	-
		Общая минерализация	-		тодикам
		Жесткость общая	-		
		Концентрация нефте-	-		
		продуктов			
		Сухой остаток	-		
		Концентрация меди	-		
		Концентрация цинка	-		
		Концентрация свинца	-		
			ı		L



		ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство Рожковское	месторождения
	URAL OIL&GAS		Дата выпуска: 25.09.2024г.	
		ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
	Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENRIK ISRI	

## 10. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ

График проведения мониторинга отражен в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Мониторинг уровня загрязнения почвы на 2026 г.

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация*, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод ана- лиза
	Пери	иод рекультивации и строительс	тва	
	•	Промышленная площадка		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П	Цинк	-	2 раза в год (весе-	Согласно
Площадка	Свинец	32,0	ний и осений пе-	действующим
скважины U26	Кадмий	-	риоды)	методикам
	Никель	-	1	
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П	Цинк	-	2 раза в год (весе-	Согласно
Площадка	Свинец	32,0	ний и осений пе-	действующим
скважины U12	Кадмий	-	риоды)	методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
	Цинк	-	2 раза в год (весе-	Согласно
Площадка скважины U23	Свинец	32,0	ний и осений пе-	действующим методикам
Скважины 023	Кадмий	-	риоды)	
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П	Цинк	-	2 раза в год (весе-	Согласно
Площадка скважины U10	Свинец	32,0	ний и осений пе-	действующим методикам
скважины 010	Кадмий	-	риоды)	
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
Площадка	Цинк	-	2 раза в год (весе-	Согласно
Сборной стан-	Свинец	32,0	ний и осений пе-	действующим
ции	Кадмий	-	риоды)	методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
Пиониония Па	Медь	-	2 mana n man (nas-	Сописана
Площадка Пе- редаточной	Цинк	-	2 раза в год (весений пе-	Согласно дей-
редаточнои станции	Свинец	32,0	нии и осении пе-	ствующим
Станции	Кадмий	-	риоды)	методикам
	Никель	-		





ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство в Рожковское	месторождения
	Дата выпуска: 25.09.2024г.  Тип выпуска: Выпущено для	25.09.2024г.
ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
PZK-NSS-000-FIA-HSF-00021-00-C		7

Номер документа:

	Кобальт	5,0		
1		Период эксплуатации	1	
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
	Цинк	-		Согласно дей-
Площадка	Свинец	32,0	1 раз в год	ствующим
скважины U26	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П	Цинк	-		Согласно дей-
Площадка — скважины U12 —	Свинец	32,0	1 раз в год	ствующим
скважины 012	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П П	Цинк	-	1 раз в год	Согласно дей-
Площадка	Свинец	32,0		ствующим
скважины U23	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
П	Цинк	-	1 раз в год	Согласно дей-
Площадка	Свинец	32,0		ствующим
скважины U10	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
Площадка	Цинк	-	1 раз в год	Согласно дей-
Сборной стан-	Свинец	32,0		ствующим
ции	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		
	Нефтепродукты	-		
	Медь	-		
Площадка Пе-	Цинк	-		Согласно дей-
редаточной	Свинец	32,0	1 раз в год	ствующим
станции	Кадмий	-		методикам
	Никель	-		
	Кобальт	5,0		



URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C		

# 11. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Таблица 11.1. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№ Подразделение предприятия		Периодичность проведения	
1	2	3	
1	Служба ТБ, ОТ и ОС	1 раз в неделю	

URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2024г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00021-00-C	ENBEK GRU	

#### СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- 1. «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI 3РК;
- 2. 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.
- 3. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека». Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
- 4. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов". Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.
- 5. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
- 6. Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138.
- 7. Гигиенические нормативы к безопасности среды обитания. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32.
- 8. Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71.

