

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
			

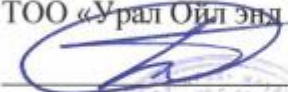
СОДЕРЖАНИЕ ДАННОГО ДОКУМЕНТА СОСТАВЛЯЕТ КОММЕРЧЕСКУЮ ТАЙНУ

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор –

Председатель Правления

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

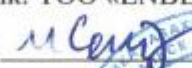
 Досмухамбетов Б.М.

« » 2025 г.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ТОО «УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ» НА 2026 Г.

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C

Разработчик: ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

Директор:  Сатыбалдиев М.К.

25.09.2025



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:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

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.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

РЕДАКЦИИ

С	25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения	БА	ХС	МС
В	25.09.2025г.	Выпущено для междисциплинарного рассмотрения	БА	ХС	МС
А	25.09.2025г.	Выпущено для внутреннего рассмотрения	БА	ХС	МС
Ред.	Дата	Выпуск, изменения	Подготовил	Проверил	Утвердил

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения
<1>		

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Пункт	Описание редакции
A		
B		
C		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	7
2. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	9
2.1. Общие сведения о системе управления отходами.....	9
2.2. Количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года	13
2.3. Анализ мероприятий по управлению отходами за последние три года.....	13
2.4. Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления.....	16
3. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ	22
3.1. Основная цель Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»	22
3.2. Задачи Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ».....	22
3.3. Целевые показатели Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»	23
3.4. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры.....	24
3.5. Необходимые ресурсы.....	27
3.6. План мероприятий по реализации Программы	27
4. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	30
ПРИЛОЖЕНИЯ	31
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	32
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	35
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	37
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	46
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	52
ПРИЛОЖЕНИЕ 6	60
ПРИЛОЖЕНИЕ 7	64

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ВВЕДЕНИЕ

Проект программы управления отходами (ПУО) разрабатывается в соответствии с требованиями ст. 335 ЭК РК, а также «Правилами разработки программы управления отходами», утвержденных приказом от 9.08.2021 года № 318, и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описание предлагаемых мер по сокращению образования отходов, и повторного их использования.

ТОО «Урал Ойл энд Газ» относится к объектам I категории на основании п.1 пп. 1.3 раздела 1 приложения 2 к Экологического Кодекса от 2 января 2021 г № 400-VI ЗРК «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов».

Основными нормативными документами при разработке настоящей Программы являются:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Правила разработки программы управления отходами, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №318;
- Классификатор отходов, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Срок действия Проекта программы управления отходами для ТОО «Урал Ойл энд Газ» - 2026 г.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Адрес Заказчика	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
	Генеральный директор - Председатель правления – Досмухамбетов Б.М.
Реквизиты	БИН 020740001948
Адрес проектной организации	Товарищество с ограниченной ответственностью «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»
	000090, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, Кеменгер, 1
	тел./факс.: 8 /7112/, 54-96-88
	Директор – Сатыбалдиев М.К.

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.

Координаты скважин представлены в табл. 1.1-1.2. Информация о расположении ближайших населенных пунктов, наиболее значимых объектов инфраструктуры и водных объектов относительно рассматриваемого объекта отображена в таблице 1.3.

Таблица 1.1. Координаты существующих скважин (U26, U12, U23, U10, U21)

№	Наименование скважины	Широта	Долгота
1	2	3	4
1	U26	51°35'24.76"C	52° 6'13.30"B
2	U12	51°34'24.22"C	52° 8'42.74"B
3	U23	51°33'38.31"C	52°10'40.83"B
4	U10	51°34'10.02"C	52°12'43.15"B
5	U21	51°33'34.80"C	52°16'2.68"B

Таблица 1.2. Координаты скважин U-24, U-25, U-22 (период расконсервации и восстановления)

№	Наименование скважины	Широта	Долгота
1	2	3	4
1	U24	51°35'53"N	52°12'41"E
2	U25	51°35'47"N	52°02'18"E
3	U22	51°34'45"N	52°10'45"E

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Таблица 1.3. Информация о расположении ближайших населенных пунктов, наиболее значимых объектов инфраструктуры и водных объектов относительно рассматриваемого объекта

Наименование объекта	Расстояние от рассматриваемой площадки, м (от границы участка)
1	2
Населенные пункты	
п. Сулу Көл	8 км от площадки скважины U26
п. Балабаново	7,1 км от площадки скважины U26
п. Петрово	2,4 км от площадки скважины U21
п. Аманат	6,6 км от площадки скважины U23
п. Курмангазы	1,6 км от площадки скважины U26
Объекты инфраструктуры	
Железнодорожная магистраль Уральск- Актобе	30 км в южном направлении
Водные объекты	
р.Ембулатовка	0,5 км от площадки скважины U10
р.Быковка	1,7 км от площадки скважины U26

В непосредственной близости к рассматриваемому участку отсутствуют особо охраняемые природные комплексы, заповедники и архитектурные памятники.

В 2023 году была проведена ТОО «Археологическая экспертиза» историко-культурная экспертиза. Границы земельного участка, отведенного под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

- Границами могильника Чеботарево 4 и его охранный зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);
- Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века).

По итогам проведенной историко-культурной экспертизы новых объектов историко-культурного наследия не выявлено.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

2. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

2.1. Общие сведения о системе управления отходами

Система управления отходами является основным информационным звеном в системе управления окружающей средой на предприятии и имеет следующие цели:

- уменьшение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК;
- систематизация процессов образования, удаления и обезвреживания всех видов отходов в соответствии с действующими нормативными документами РК.

Работа любого предприятия неизбежно влечет за собой образование отходов производства и потребления (ОПП) и создает проблему их размещения, утилизации или захоронения. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан (п.1 ст.329 ЭК РК):

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

Предприятие ТОО «Урал Ойл энд Газ» не имеет собственных установок и/или полигонов по утилизации отходов производства и потребления.

В Проекте программы управления отходами рассматривается образование отходов в период эксплуатации месторождения Рожковское на 2026 год. Ввод в эксплуатацию объектов обустройства планируется поэтапно в соответствии Проектом «Обустройства месторождения «Рожковское» (корректировка).

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Осуществление строительно-монтажных работ планируется до сентября 2026 года. Проведение рекультивационных работ с учетом мелиоративного периода планируется завершить в 2027 году. В период проведения рекультивационных и строительно-монтажных работ, в соответствии с условиями п. 11.3 Приложения 1 к Разделу 9 Контракта по «Проектированию, поставкам, строительству и вводу в эксплуатацию проекта «Обустройство месторождения Рожковское» от «27» апреля 2022 года №UOG-PMT-EPCC-001 ответственность за обращение и утилизацию отходов несет подрядная организация: *«подрядчик принимает права собственности на все отходы производства и потребления с момента образования до момента передачи сторонним организациям на переработку, захоронение или утилизацию».*

Согласно ст. 318 Экологического кодекса РК *«под владельцем отходов понимается образователь отходов или любое лицо, в чьем законном владении находятся отходы».* В соответствии со ст. 331 Экологического кодекса РК *«субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии».*

На основании вышеизложенного отходы, образуемые в период рекультивации и строительства данной Программой не рассматриваются.

Хранение отходов осуществляется в специальных контейнерах с маркировкой по видам отходов. Временное складирование отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Собственные отходы, образованные на территории предприятия передаются специализированным организациям на основании соответствующих договоров для осуществления относительно них какой-либо операции.

Характеристика видов отходов на предприятии в период эксплуатации представлена таблицей 2.1.1.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Таблица 2.1.1 – Характеристика видов отходов в период эксплуатации ТОО «Урал Ойл энд Газ»

№	Вид отхода	Классификационный код	Способы накопления	Способы транспортировки	Способы обезвреживания/ восстановления/ удаления
1	2	3	4	5	6
Период эксплуатации					
1	Изношенная спецодежда	20 01 10	Собираются на оборудованной площадке в контейнерах	Использование специализированного транспорта при перевозке	Передача на утилизацию специализированной организации на дальнейшую переработку во вторсырье
2	Твердые бытовые отходы (коммунальные отходы)	20 03 01	Сбор в контейнерах с крышками.	На специализированном автотранспорте	Сортировка с последующей утилизацией повторно используемых фракций отходов; Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов); Переработка во вторичное сырье (эковата, пленки, флексы, гранулированные полиэтиленовые хлопья, листовые пластины)
3	Отработанные буровые растворы	01 05 06*	Сбор в специальных бочках с крышками.	Транспортировку производить в специально оборудованном транспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности	Передача на утилизацию специализированной организации
4	Нефтешлам	01 05 05*	Сбор в специальных бочках с крышками.	Транспортировку производить в специально оборудованном транспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности	Передача на утилизацию специализированной организации
5	Макулатура	03 03 08	Сбор в специально оборудованных местах. Не допускать неорганизованных свалок	Транспортировку производить в специально оборудованном транспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности	Передача на утилизацию специализированной организации на дальнейшую переработку во вторсырье

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

6	Промасленная ветошь	15 02 02*	Собирают в отдельную цельную емкость с крышкой. Хранение в строго отведенных местах. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	На специализированном автотранспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов)
7	Отработанные масла	13 02 06*	Собирают в отдельную цельную емкость с крышкой. Хранение в строго отведенных местах. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	На специализированном автотранспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	Передача на утилизацию специализированной организации на регенерацию с получением основы для изготовления смазок
8	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Собирают в отдельную цельную емкость с крышкой. Хранение в строго отведенных местах. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	На специализированном автотранспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов); Разборка. Отработанные изделия режут на части при помощи электромеханического инструмента. Дробление.
9	Отработанные литиевые батареи	16 06 05*	Сбор в герметичные емкости	На специализированном автотранспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	Гидрохимический метод утилизации
10	Загрязненный песок	17 05 03*	Собирают в отдельную цельную емкость с крышкой. Хранение в строго отведенных местах. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	На специализированном автотранспорте. Соблюдение мер противопожарной безопасности.	Обезвреживание отходов термическим способом (сжигание отходов)
11	Отходы оргтехники	16 02 14	Собираются на оборудованной площадке	Использование специализированного транспорта при перевозке	Передача на утилизацию специализированной организации на дальнейшую переработку во вторсырье

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

2.2. Количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года

В ТОО «Урал Ойл энд Газ» планомерно ведется работа по минимизации вреда окружающей среде и уделяется повышенное внимание вопросам снижения отходов производства и их утилизация. Количественные показатели отходов представлены в таблице 2.2.1. Бланки инвентаризации отходов за 2022-2024 гг. приложены в Приложении 7.

Таблица 2.2.1 Количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года на месторождении Рожковское

Наименование отхода	Количество образования отходов, т/год		
	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4
Буровой шлам	0	0	7,2
Отработанный буровой раствор	0	0	47,56
Другие промышленные отходы (металлическая тара из-под химреагентов, использованная упаковка, биг-беги пластиковые, бочки пластиковые, древесные поддоны, пластиковые резбовые протекторы)	0	0	0
Макулатура	0,24	0,012	0,096
Тара из-под лакокрасочных материалов	0	0,062	0,074
Промасленная ветошь	0	0,05	0
Твердые бытовые отходы	0	9	7
Пластиковые бутылки из-под воды	0	0,032	0
Строительные отходы	0	0,05	0
Огарки сварочных электродов	0	0,0932	0,0223
Отходы дерева	0	163,68	7,92
Отработанные литиевые батареи	0	0	0,007
Изношенная спецодежда	0	0	0,039

2.3. Анализ мероприятий по управлению отходами за последние три года

В настоящее время Товариществом разработана политика, в которой определена необходимость планирования накопления отходов. Согласно этому производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над накоплением, временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

1. На территории площадки ведется строгий учет образующихся отходов. контролируются все процессы в рамках жизненного цикла отходов, и помогает установить оптимальные пути утилизации отходов, согласно требованиям законодательства РК и международных природоохранных стандартов.

2. Сбор и/или накопление отходов осуществляется согласно нормативным документам Республики Казахстан. Для сбора отходов имеются специализировано оборудованные площадки, и имеются необходимое количество контейнеров.

3. Все образующиеся отходы проходят идентификацию и паспортизацию.

4. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся в «Журнал учета образования отходов».

5. Транспортирование отходов осуществляют специализированные организации. Передача отходов оформляется актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся в журнал «учета образования отходов».

Учитывая вид деятельности ТОО «Урал Ойл энд Газ» все виды отходов в течении последних трех лет передавались специализированным организациям на утилизацию и повторное использование, а именно:

– *буровой шлам, отработанный буровой раствор и др. промышленные отходы:*

Место образования: площадки скважин месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Спецорганизация: ТОО «Green Eco Technology», ТОО «Adal Waste Service».

– макулатура:

Место образования: офис ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Спецорганизация: ИП «Усенов А.М.».

– отработанные литиевые батареи:

Место образования: офис ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Спецорганизация: ТОО «Adal Waste Service».

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

– изношенная спецодежда:

Место образования: площадки скважин месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Спецорганизация: ИП «Мустафин А.С.».

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

– тара из-под ЛКМ, промасленная ветошь, огарки электродов:

Место образования: площадки обустройства месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Спецорганизация: ТОО «Туранпромресурс».

– коммунальные отходы (ТБО), строительные отходы:

Место образования: площадки обустройства месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Спецорганизация: ТОО «ОралТазаСервис».

– пластиковые бутылки из-под воды:

Место образования: площадки обустройства месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Спецорганизация: ТОО «Батыс КНК».

– отходы дерева:

Место образования: площадки обустройства месторождения «Рожковское», район Бәйтерек.

Организация: ГУ «Аппарат акима с/о Курмангазы, Январцевское КГУ по охране лесов и животного мира.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Учитывая вид деятельности, а также в соответствии с требованиями Экологического кодекса, ТОО «Урал Ойл энд Газ» для минимизации угрозы в сфере управления отходами рекомендуется продолжать придерживаться выбранной политики, а именно: в период эксплуатации месторождения «Рожковское» на территории предприятия производить временное накопление отходов с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям.

2.4 Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления

Приоритетными видами отходов являются:

- в период эксплуатации - отработанные буровые растворы
- в период расконсервации и восстановлении скважин U-24, U-25, U-22 – отработанные буровые растворы и буровой шлам

При выборе специализированного предприятия и заключению договора на вывоз отходов, приоритет необходимо сделать близлежащим предприятиям для соблюдения принципа близости к источнику в соответствии со ст.320 Экологического кодекса РК.

Характеристика видов отходов на месторождении Рожковское представлены в табл. 2.4.1.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C			

Таблица 2.4.1. Характеристика видов отходов на месторождении Рожковское

№	Площадка	Источник образования отходов	Код отходов	Наименование отходов	Физико-химическая характеристика отходов				Место временного накопления отходов			Удаление отходов
					Вид отхода	Перечень опасных свойств отходов	Агрегатное состояние	Содержание основных компонентов	Характеристика места хранения отхода	Накоплено на момент проведения инвентаризации	Срок временного накопления	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ												
1	Операторная	Обслуживание объектов	20 01 10	Изношенная спецодежда	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	Одежда	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
2	Операторная	Жизнедеятельность персонала	20 03 01	Коммунальные отходы	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	древесина, ткань, стекло, полимер, железо, органика	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
3	Площадка скважины	ГТМ на скважине U-23	01 05 06*	Отработанные буровые растворы	Опасный	НР3 огнеопасность НР14 экотоксичность	Жидкий	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Площадка скважины	При очистке трубопровода скребком.	01 05 05*	Нефтешлам	Опасный	HP3 огне-опасность HP14 экотоксичность	Шлам	Нефть, вода, механические примеси	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
5	Операторная	Офис	20 01 01	Макулатура	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	Механически отделенные вещества в процессе очищения волокнистой массы при утилизации бумаги и картона (макулатуры)	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
6	Площадка скважины	При протирке оборудования	15 02 02*	Промасленная ветошь	Опасный	HP3 огне-опасность	Твердый	Текстиль, минеральные масла, механические примеси	пластиковый контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
7	Площадка скважины	При смазке оборудования	13 02 06*	Отработанные масла	Опасный	HP3 огне-опасность	Жидкий	Минеральные масла, механические примеси	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8	Площадка скважины	Для защиты двигателя внутреннего сгорания оборудования	16 01 07*	Отработанные масляные фильтры	Опасный	НР3 огнеопасность	Твердый	Железо, минеральные масла, механические примеси	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
9	Операторная	Для электронного оборудования	16 06 05*	Отработанные литиевые батареи	Опасный	НР14 экотоксичность	Твердый	Железо, химические вещества (литий, никель и т.д.)	емкость для хранения	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
10	Площадка скважины		17 05 03*	Загрязненный песок	Опасный	НР3 огнеопасность НР14 экотоксичность	Твердый	Нефтепродукты, песок, сажа	емкость для хранения на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
11	Операторная	Для электронного оборудования	16 02 14	Отходы оргтехники	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	Пластмасса, резина, металлы (железо, меди, алюминий и т.д.)	на оборудованной площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
ПЕРИОД РАСКОНСЕРВАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЯ СКВАЖИН U-24, U-25, U-22												
1	Площадка скважины	в период расконсервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22	01 05 06*	Отработанный буровой раствор	Опасный	НР3 огнеопасность НР14 экотоксичность	Жидкий	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								опасные вещества				
2	Площадка скважины	в период консервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22	01 05 05*	Буровой шлам	Опасный	HP3 огне-опасность HP14 экотоксичность	Жидкий	Нефтесодержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
3	Площадка скважины	Обслуживание/обтирка производственного оборудования	15 02 02*	Промасленная ветошь	Опасный	HP3 огне-опасность	Твердый	Текстиль, минеральные масла, механические примеси	пластиковый контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации
4	Площадка скважины	Замена масла при работе спецтехники	13 02 08*	Отработанные масла	Опасный	HP3 огне-опасность	Жидкий	Минеральные масла, механические примеси	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. Орг. Для дальнейшей утилизации
5	Площадка скважины	При использовании химических реагентов	15 01 10*	Использованная тара химических реагентов	Опасный	HP3 огне-опасность	Твердый	полиэтилен, металл, остатки химических реагентов	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. Орг. Для дальнейшей утилизации
6	Площадка скважины	При проведении сварочных работ	12 01 13	Огарки сварочных электродов	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	железо, обмозка	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. Орг. Для дальнейшей утилизации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7	Площадка скважины	Строительные работы	17 04 07	Металлолом	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	металлические куски, детали	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. Орг. Для дальнейшей утилизации
8	Площадка скважины	Жизнедеятельность персонала	20 03 01	Коммунальные отходы	Неопасный	не обладает опасными свойствами	Твердый	древесина, ткань, стекло, полимер, железо, органика	металлический контейнер на площадке	0	не более 6 месяцев	Сдается по договору со спец. орг. для дальнейшей утилизации

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

3. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ

3.1. Основная цель Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Основная цель Программы управления отходами в ТОО «Урал Ойл энд Газ» – достижение установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и уровня опасных свойств образуемых отходов.

Программа отражает деятельность компании по организации управления отходами компании, передача специализированным организациям, использующим доступные методы утилизации отходов.

Достижение цели Программы управления отходами производства и потребления на установленный плановый период должно быть обеспечено на основе:

- установления целевых показателей Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»;
- придания целям и задачам управления отходами приоритетного значения;
- определение экологических аспектов управления отходами, вытекающих из прошлых, настоящих и планируемых видов и объемов деятельности компании;
- соответствия организационных структур компании и ответственности должностных лиц задачам реализации целевых показателей Программы управления отходами в установленные сроки;
- использования результатов учета и контроля, мониторинга, аудита для корректирующих действий направленных на достижение установленных показателей Программы управления отходами производства и потребления компании.

Достижение конечных результатов реализации Программы в плановый период предполагает:

- снижение степени техногенной нагрузки на объекты окружающей среды района расположения производственного объекта;
- анализ возможности создания условий для использования продуктов переработки отходов.

3.2. Задачи Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Реализации настоящей Программы должен способствовать системный подход к решению вопросов в области обращения с отходами.

Для достижения вышеуказанной цели необходимо обеспечить управление отходами согласно законодательству Республики Казахстан. Для этого нужно выполнить следующие задачи:

Реализация Программы должна:

- Обеспечить выполнение требований директивно-нормативных документов Республики Казахстан;
- Выполнить анализ производственных процессов как источников образования отходов;
- Выполнить схемы операционного контроля движения отходов на предприятии;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

- Обеспечить на предприятии необходимое количество оборудованных площадок, контейнеров для раздельного сбора отходов;
- Обеспечить ежегодное сокращение объемов отходов, образующихся на предприятии;
- Обеспечить ежегодное сокращение отходов, на предприятии, передаваемых на захоронение;
- Предусмотреть передачу отходов для утилизации только специализированным предприятиям, имеющим соответствующие документы.

3.3. Целевые показатели Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Целевые показатели рассматриваемой Программы, представлены в виде количественных (выраженных в числовой форме) и/или качественных значений (изменения опасных свойств; изменение вида отхода; агрегатного состояния и т. п.). Целью и задачей программы является организация площадки безопасного временного хранения и сортировки отходов, и сбор отходов в специальные контейнеры. Достижение целей Программы будет осуществляться посредством проведения комплексных мероприятий для ее реализации. Показатели должны быть контролируемые и проверяемые, определяться по этапам Программы. Основные меры Программы представлены в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1. Целевые показатели Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ»

№	Наименование мероприятия	Вид отхода	Качественные/ количественные значения	Базовые значения показателей, характеризующие текущее состояние управления отходами, т
1	2	3	4	5
1	Организация системы учета отходов	Все виды образующихся в ТОО «Урал Ойл энд Газ» отходов	• Ведение журнала учета отходов	на 2026 год (в период эксплуатации) – 175,866 тонн/год на 2026 год (в период расконсервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22) - 2234,910 тонн/год
2	Раздельный сбор отходов		• Сортировка отходов • Промышленные и бытовые отходы до вывоза по договорам будут временно храниться на специально отведенной площадке в специальном контейнере, исключая их воздействие на компоненты окружающей среды	на 2026 год (в период эксплуатации) – 175,866 тонн/год на 2026 год (в период расконсервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22) - 2234,910 тонн/год

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

№	Наименование мероприятия	Вид отхода	Качественные/ количественные значения	Базовые значения показателей, характеризующие текущее состояние управления отходами, т
1	2	3	4	5
			Маркировка контейнеров согласно классификации отходов	
3	Повторное использование	Изношенная спецодежда 20 01 10	Передача 100% образующихся отходов на повторное использование	на 2026 год - 0,275 тонн/год
		Макулатура 03 03 07	Передача 100% образующихся отходов на повторное использование	на 2026 год - 0,5 тонн/год

3.4. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры

Достижение установленных показателей Программы должно быть обеспечено не только на основе сочетания организационных, экономических, технологических мер, но и ответственности персонала за соблюдением требований законодательства и нормативных актов РК в области охраны окружающей среды.

Программа направлена на решение ряда проблем, среди которых:

1) повышение эффективности взаимодействия организационных, экономических, технологических, экологических и технических мер, направленных на планомерное снижение негативного влияния отходов производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ» на окружающую среду;

2) анализ эффективности (экологической и экономической) применения технологии по переработке отходов и определение целесообразности использования в ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления.

Места накопления отходов предназначены для:

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

1. временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2. временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Лимиты накопления отходов ТОО «Урал Ойл энд Газ» на период эксплуатации и расконсервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22 на 2026 г. в соответствии с Методикой расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 представлены в таблице 3.4.1-3.4.2.

Таблица 3.4.1. – Лимиты накопления отходов в период эксплуатации ТОО «Урал Ойл энд Газ» на 2026 г.

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
1	2	3	4	5	6
ПЕРИОД ЭКСПЛУАТАЦИИ					
Всего	-	175,866	-	-	175,866
в т.ч. отходов производства	-	175,015	-	-	175,015
в т.ч. отходов потребления	-	0,851	-	-	0,851
Опасные отходы					
Отработанные буровые растворы	-	101	-	-	101
Нефтешлам	-	21,006	-	-	21,006
Промасленная ветошь	-	2,509	-	-	2,509
Отработанное масло	-	0,075	-	-	0,075

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Отработанные масляные фильтры		0,040			0,040
Отработанные литиевые батареи		0,010			0,010
Загрязненный песок		50			50
Неопасные отходы					
Изношенная спецодежда	-	0,275	-	-	0,275
Коммунальные отходы (ТБО)	-	0,351	-	-	0,351
Макулатура		0,5			0,5
Отходы оргтехники	-	0,1	-	-	0,1
Зеркальные отходы					
-	-	-	-	-	-

Таблица 3.4.2. – Лимиты накопления отходов в период расконсервации и восстановления скважин U-24, U-25, U-22 на 2026 г.

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
1	2	3	4	5	6
ПЕРИОД РАСКОНСЕРВАЦИИ И ВОССТАНОВЛЕНИЯ СКВАЖИН U-24, U-25, U-22*					
Всего	-	2234,910	-	-	2234,910
в т.ч. отходов производства	-	2232,230	-	-	2232,230
в т.ч. отходов потребления	-	2,68	-	-	2,68
Опасные отходы					
Буровой шлам	-	1094,67	-	-	1094,67
Отработанный буровой раствор	-	1101,219	-	-	1101,219
Промасленная ветошь		0,0762			0,0762

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Отработанные масла		30,71			30,71
Использованная тара		5,248935			5,248935
Неопасные отходы					
Металлолом	-	0,3	-	-	0,3
Огарки сварочных электродов	-	0,0053955	-	-	0,0053955
Коммунальные отходы (ТБО)		2,68			2,68
Зеркальные отходы					
-	-	-	-	-	-
*Лимиты накопления отходов были приняты согласно Заключения по об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ30VWF00269666 от 18.12.2024 г. «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское» (Приложение 5).					

Захоронение отходов на территории ТОО «Урал Ойл энд Газ» не предусматривается.

3.5. Необходимые ресурсы

Необходимые объемы финансирования по мероприятиям предусматриваются за счет собственных средств ТОО «Урал Ойл энд Газ». Объем финансирования будет уточняться при формировании бюджета на 2026 год.

Результаты Программы должны быть достигнуты путем выполнения комплекса взаимосвязанных по срокам и ресурсам мероприятий при реализации Программы.

3.6. План мероприятий по реализации Программы

Механизмом достижения показателей в плановом периоде является План мероприятий по реализации Программы.

План мероприятий по реализации Программы является составной частью Программы и содержит совокупность действий/мероприятий, направленных на полное достижение цели и задач Программы, с указанием показателей результатов по мероприятиям (ожидаемые

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

мероприятия), с определением сроков, исполнителей, формы завершения, необходимых затрат на реализацию программы и источников финансирования.

План мероприятий по реализации Программы включает организационные, экономические, научно-технические и другие мероприятия, результат реализации которых приведет к сокращению роста объемов образуемых отходов, постепенному сокращению накопленных отходов и уменьшению негативного влияния отходов на окружающую среду и здоровье людей.

Учитывая образующие при строительстве и эксплуатации отходов производство и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ», рассматриваемый План мероприятий по реализации Программы включает следующие мероприятия:

Период строительства, рекультивации и эксплуатации:

- Организация площадок на объектах для временного хранения отходов
- Осуществление маркировки тары для временного накопления отходов
- Своевременное заключение договоров со специализированной организацией на вывоз и передачу отходов для утилизации или удаления.
- Своевременно вывозить все виды образующихся отходов для обезвреживания, утилизации или захоронения.
- Проведение классификации отходов. Составление паспортов опасных отходов.

В результате реализации мероприятий, предусмотренных данной Программой, в сфере управления отходами должны быть достигнуты следующие эффекты:

а) в экологическом плане:

- косвенный эффект (полученный третьей стороной – компаниями-утилизаторами) – сокращение мест сбора и захоронения отходов, и, как следствие, снижение интенсивности отчуждения земель, пригодных для сельскохозяйственного и иного использования;

б) в экономическом плане:

- увеличение коэффициента извлечения вторичного сырья, повышение инвестиционной привлекательности проектов, связанных с переработкой отходов и использования продуктов переработки;

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

с) в социальном плане:

- минимизация воздействия на экологическое, санитарно-эпидемиологическое благополучие населения и другие объекты окружающей среды района расположения производственной площадки, повышение культурного уровня персонала в сфере обращения с отходами.

Внедрение мероприятий направленных на снижение объемов образующихся отходов должно быть направлено на снижение негативного воздействия отходов на окружающую среду и достижение эффекта в природоохранной деятельности компании по следующим составляющим Программы управления отходами:

Качественные показатели (экологическая безопасность):

- Соблюдение персоналом норм и правил, регламентирующих порядок обращения с отходами производства и потребления, обеспечивающих экологическую безопасность на территории ТОО «Урал Ойл энд Газ».
- Минимизация загрязнения окружающей среды отходами, а также материальных затрат на устранение их последствий.

Количественные показатели (ресурсосбережение):

- Сокращение объемов накопления отходов, минимизация их отрицательных свойств. Сокращение объемов образования отходов предполагает планирование и осуществление мероприятий по уменьшению количества производимых отходов и увеличение доли отходов, которые могут быть использованы как вторсырье.

Программа направлена на улучшение экологической и санитарно-эпидемиологической обстановки на территории ТОО «Урал Ойл энд Газ», и как следствие, способствует достижению динамики роста показателей качества окружающей среды района расположения производственной площадки.

Также немаловажен и социально-экономический эффект через снижение расходов на вывоз отходов подрядными компаниями.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ» на 2026 г. в Приложении 1.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

4. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы управления отходами. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 9.08.2021 г. № 318.
3. Классификатор отходов, приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 г. №314.
4. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утверждена приказом от 22.06.2021 г. № 206.
5. Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления", Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № ҚР ДСМ-331/2020;
6. Требования к отдельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному отдельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ПРИЛОЖЕНИЯ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТОО «УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ» НА 2024 Г.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C		

План мероприятий по реализации Программы управления отходами производства и потребления ТОО «Урал Ойл энд Газ» на 2026 г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Показатель (качественный/количественный)	Форма завершения	Ответственные исполнители	Срок исполнения	Необходимые расходы, тыс. тенге/год	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
Период эксплуатации							
1	Организация площадок на объектах для временного хранения отходов	Площадки для всех видов отходов	Наличие оборудованных площадок	Эколог «ТОО Урал Ойл энд Газ»	2026 г.	-	Собственные средства ТОО «Урал Ойл энд Газ»
2	Осуществление маркировки тары для временного накопления отходов.	Все контейнеры	Наличие на каждой площадке	Эколог «ТОО Урал Ойл энд Газ»	2026 г.	-	Собственные средства ТОО «Урал Ойл энд Газ»
3	Своевременное заключение договоров со специализированной организацией на вывоз и передачу отходов для утилизации или удаления.	Специализированные компании, которые имеют необходимые разрешительные документы	Наличие подписанных договоров со специализированными организациями.	Эколог «ТОО Урал Ойл энд Газ»	2026 г.	-	Собственные средства ТОО «Урал Ойл энд Газ»
4	Своевременно вывозить все виды образующихся отходов для обезвреживания, утилизации или захоронения.	Все виды отходов. Не реже 1 раза в 6 месяцев	Акт передачи отходов	Эколог «ТОО Урал Ойл энд Газ»	2026 г.	-	Собственные средства ТОО «Урал Ойл энд Газ»

		ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами			
		ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:		25.09.2025 г.	
				Тип выпуска:		Выпущено для утверждения	
Номер документа:		RZK-NSS-000-EIA-HSE-00015-00-C					

5	Проведение классификации отходов. Составление паспортов опасных отходов.		Паспорт отходов	Эколог «ТОО Урал Ойл энд Газ»	2026 г.	-	Собственные средства ТОО «Урал Ойл энд Газ»
---	--	--	-----------------	-------------------------------	---------	---	---

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

19021531



ЛИЦЕНЗИЯ

29.10.2019 года

02139P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А.,
улица Светлая, дом № 91,,
БИН: 080140004515

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

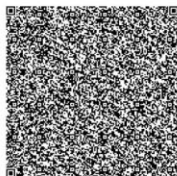
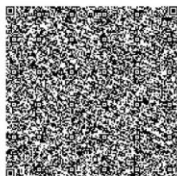
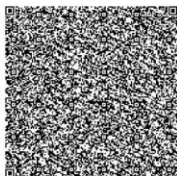
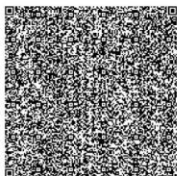
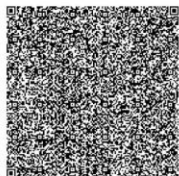
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Нур-Султан



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

19021531



123

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02139P

Дата выдачи лицензии 29.10.2019 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»

090014, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., улица Светлая, дом № 91., БИН: 080140004515

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

РК, ЗКО, г.Уральск, ул.Светлая, 91

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

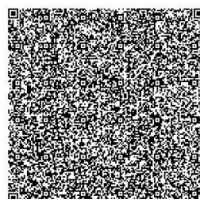
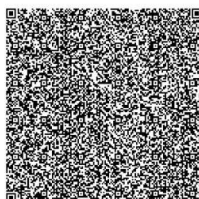
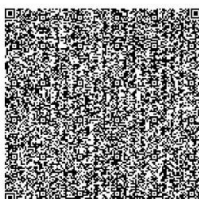
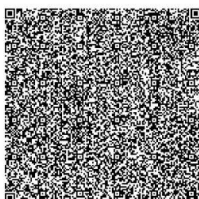
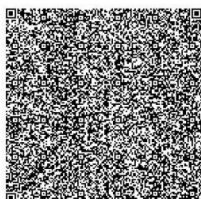
Срок действия

Дата выдачи приложения

29.10.2019

Место выдачи

г.Нур-Султан



Осы қарағ «Электронды қарағ және электронды цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қантардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы қарағпен маңызды бірдей. Дәлелді документ сәйкес пәнкті 1 статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ №KZ57VVX00175233 ОТ 09.12.2022Г.

Номер: KZ57VVX00175233

Дата: 09.12.2022

«КАЗАХСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС КАЗАХСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское»

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Урал Ойл энд Газ», 090000, Республика Казахстан, Западно – Казахстанская область, г. Уральск, улица Сундеткали Ескалиева, дом №179, 020740001948, Шапабаев Аслан Саинович, 8 7112 500 508, MDoskazyeva@uog.kz.

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.

Расстояние до населенных пунктов и рек составляет: от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы и п. Балабаново – не менее 1,5 км и 7,1 км соответственно, от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – 7,15 км, от площадки скважин U10 и U21 до реки Ембулатовка – не менее 0,5 км и не менее 2,3 км соответственно, от площадки скважины U26 до реки Быковка – не менее 1,7 км.

Целью проекта является проектирование наземных сооружений Рожковского месторождения, включая обустройство 5 добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и сборной станции до передаточной станции.

В соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) вид деятельности «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относятся к объектам I категории.

В соответствии с подпунктом 2.8 пункта 2 раздела 2 Приложения 1



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасы www.elicense.kz порталында тексеріле алады.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

№KZ31VWF00072253 от 03.08.2022 года, выданное РГУ «Департаментом экологии по Западно-Казахстанской области» необходимо проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Краткое описание намечаемой деятельности

В проекте предусмотрено обустройство устьев пяти добывающих скважин, строительство сборной и передаточной станции. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26), а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2.5 км от действующей комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» (ЖКМ) Чинаревского газоконденсатного месторождения. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта, расположенного на передаточной станции, направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения. УКПГ ЖКМ подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды).

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительно-монтажных работ составит: 50,347 г/сек., 212,278 т/пер.

Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации составит: на 2023 г. - 348,425 г/сек., 463,813 т/пер.; на 2024 г. - 557,360 г/сек., 588,076 т/пер; на 2025 г. - 559,970 г/сек., 588,097 т/пер.

Земельные ресурсы. В процессе строительства проектируемого объекта в границах временного отвода земель неизбежны нарушения земной поверхности (почвенного покрова), производимые машинами и механизмами при



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қытарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

трубопровода ограничивается условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны согласно требованиям Закона РК «О магистральном трубопроводе».

Водные ресурсы. Основной трубопровод транспортирует газоконденсатную смесь и берет начало на сборной станции на Рожковском месторождении с конечной точкой на передаточной станции, на Чинаревском месторождении. Общая протяженность основного трубопровода составит приблизительно 17,3 км. Основной трубопровод будет пересекать реку Ембулатовка. Переход через реку Ембулатовка подземными коммуникациями (трубопровод газоконденсатной смеси и ВОЛС) производится посредством наклонно - направленного бурения (ННБ).

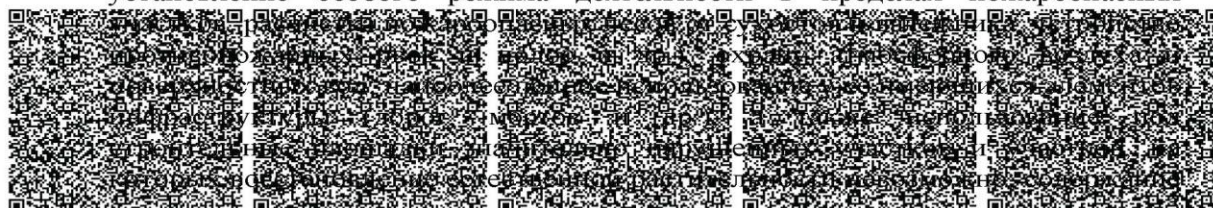
Получено согласование от РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охраны водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 22.10.2022 г. №KZ14VRC00015041.

Вода на хозяйственно-бытовые и производственные нужды будет привозной, согласно договору со специализированным предприятием, имеющим специальное разрешение на водопользование. Для питьевых нужд персонала будут использована бутилированная вода который будет поставляться поставщиком на договорной основе.

Объем водопотребления. На хозяйственно-бытовые нужды: в период строительно-монтажных работ – 4218 м³/пер., в период эксплуатации: на хозяйственно-бытовые нужды: на 2023 год - 42,75 м³/год; на 2024 год: 228,125 м³/год. Технические нужды: в период строительно-монтажных работ – 37571,31 м³/пер., в период эксплуатации - 1030 м³/пер. (ПНР) и 3650 м³/год (эксплуатация).

Водоотведение. Для естественных нужд работников планируется установка биотуалетов, в непосредственной близости от места проведения работ на запроектированном объекте. При проведении проектируемых работ будут соблюдены меры по предотвращению попадания отходов в биотуалеты. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся сточные воды будут вывозиться автомашинами специализированной компанией на утилизацию по договору.

Растительные ресурсы. Мероприятия по сохранению растительности могут предусматривать: снятие и сохранение дернины на участках, отчуждаемых под сооружения, насыпи, карьеры, отвалы и т.д., в целях дальнейшего использования при рекультивации; противопожарный режим эксплуатации объектов (выявление наиболее пожароопасных участков, установление особого режима деятельности в пределах пожароопасных



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қытарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұлғасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

в безопасном пожарном состоянии трассы газопроводов и прилегающих к ней участков; недопущение засорения территории промышленными и бытовыми отходами, снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сбросов загрязненных вод; рекультивацию нарушенных земель на строительных площадках и линейных объектах.

Животный мир. На территории предполагаемых работ их воздействие может сказаться как в период проведения подготовительных работ, так и при дальнейшей промышленной эксплуатации скважин (стадия разрушения биоценоза) путем изъятия части популяций некоторых животных и уничтожения части их местообитаний. В результате чего участки территории, где будут расположены буровые установки и технологическое оборудование, на весь период эксплуатации месторождения будет непригодна для поселения диких животных.

Следует отметить, что согласно письму РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №ЗТ-2022-02437891 от 05.10.2022г. на рассматриваемой территории отсутствуют редкие и находящиеся под угрозой исчезновения вид животных, занесенные в Красную Книгу.

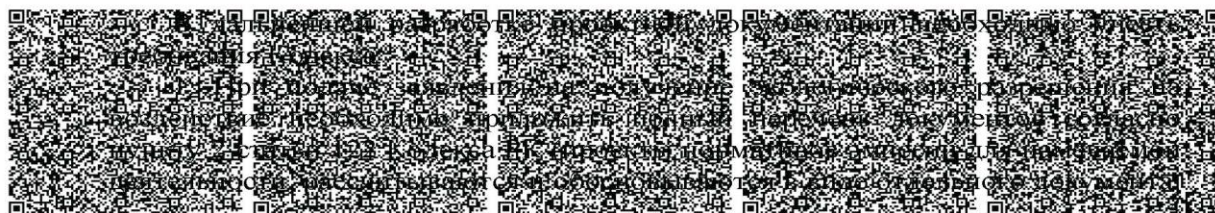
Отходы производства и потребления. При строительно-монтажных работах образуются следующие виды отходов: твердо-коммунальные отходы, строительные отходы, тары использованных материалов, огарыши сварочных материалов, промасленная ветошь. Объем отходов производства и потребления на период строительно-монтажных работ составит: 47,76 т/период.

При эксплуатации образуются следующие виды отходов: коммунальные отходы, изношенная спецодежда, нефтешлам. Объем отходов производства и потребления на период эксплуатации составит: на 2023 год – 0,626 т/год, на 2024 год – 23,031 т/год.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия по обращению с отходами и описана система управления отходами.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 03.08.2022 г. № KZ31VWF00072253;
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское»;
3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний к Отчету о возможных воздействиях «Проект обустройство месторождения Рожковское» от 17-18 ноября 2022 года.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қытарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМОС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I категорий согласно статьи 96 Кодекса.

2. Соблюдать требования выполнения экологических требований при использовании земель (статья 238 Кодекса): проводить рекультивацию нарушенных земель; обязательное проведение озеленения территории.

3. При реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть выполнение требований (условий) государственных органов: Комитета Геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий РК (разрешение от 21.12.13 г. №17-06/46308), «Жайык-Каспийской бассейновой инспекции по регулированию использования и охраны водных ресурсов» (письмо-согласование от 22.10.22 г. №KZ14VRC00015041), «Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» (письмо от 21.10.2022 г. №3Т-2022-02496121) и др.

4. Согласно пункту 2 статьи 320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

5. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

6. Согласно представленным данным Отчета о возможных воздействиях «Проект обустройство месторождения Рожковское», расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет: до с. Құрманғазы - 36 м., до п. Петрово - 145 м. С учетом близости границы СЗЗ до ближайших жилых зоны и обустройства месторождения (обустройство 5 добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и сборной станции до передаточной станции) необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно – эпидемиологического благополучия населения объектов государственного



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық құжаттардың қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

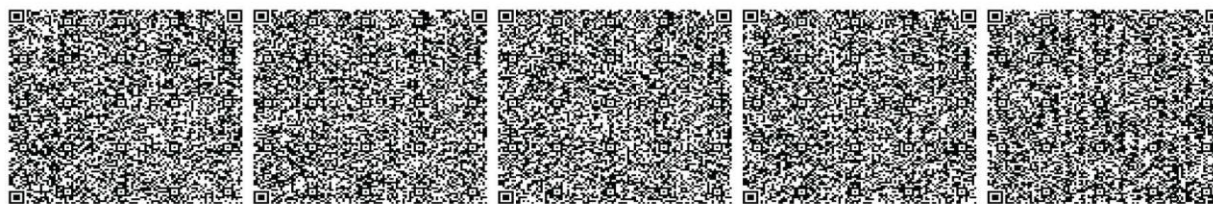
технического перевооружения, модернизации) существующих объектов, проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

И.О. руководителя Департамента

М. Ермеккалиев

Исп: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық көп көю» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Приложение

Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту обустройство месторождения Рожковское» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 18.10.2022 год на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование всех административно – территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

Западно - Казахстанская область, район Байтерек:

- Январцевый сельский округ, с. Январцево, с. Петрово;
- Курмангазинский сельский округ, с. Курмангазы (Чеботарево);
- Чировский сельский округ, с. Чирово;
- сельский округ Сұлу көл, с. Сұлу көл.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания»;

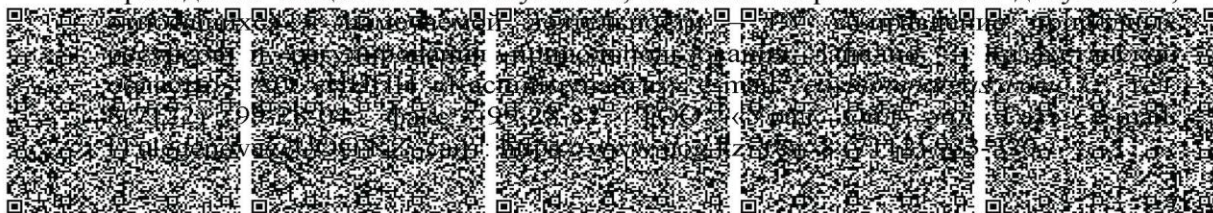
2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/bkozherpaidalanuy/documents/details/358695?lang=ru> от 20 октября 2022 года;

3) В средствах массовой информации: газета «Орал Өңірі» №122 от 15.10.2022 г., «Приуралье» №122 от 15.10.2022 г.; объявление размещено на телеканале «ГДК42» в режиме стоп-кадр в период с 14 по 18 октября 2022 года. Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложениях 3 и 4 к настоящему протоколу общественных слушаний;

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно - территориальных единиц: размещение текстового объявления на досках объявлений акимата Январцевского сельского округа, акимата Чировского сельского округа, акимата сельского округа Сұлу көл, акимата сельского округа Курмангазы. Фотоматериалы представлены в приложении 5 к настоящему протоколу общественных слушаний.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет ресурсах местных исполнительных органов 20.10.2022 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов,



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қытарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - zko-ecodep@ecogeo.gov.kz, a.faizullina@ecogeo.gov.kz.

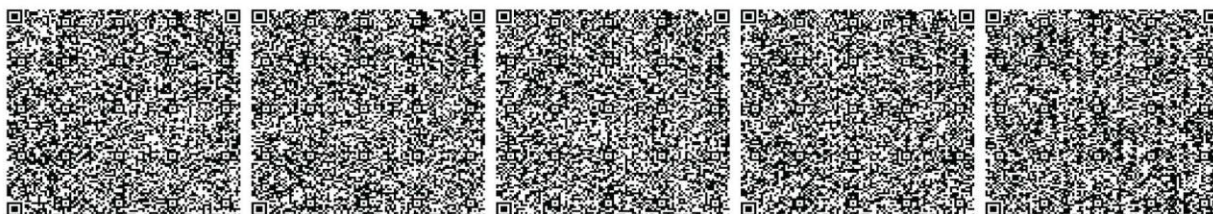
Сведения о процессе проведения общественных слушаний: 17-18 ноября 2022 года, общественные слушания проведены в режиме оффлайн, а также посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведены:

- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Чировский с.о., с.Чирово, дом культуры 18 ноября 2022 года в 10:00 часов, присутствовали 29 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись;
- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, сельский округ Сұлу көл, с. Сұлу көл, дом культуры 18 ноября в 15.00, присутствовали 25 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись;
- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, сельский округ Құрманғазы, с.Құрманғазы, здание сельского клуба 17 ноября 2022 года в 15.00, присутствовали 40 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись;
- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Январцевский с.о., с.Январцево 17 ноября 2022 года в 10:00, присутствовали 39 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



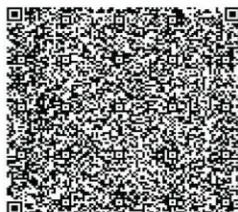
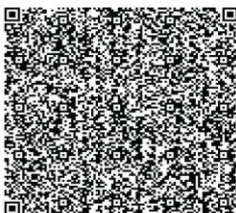
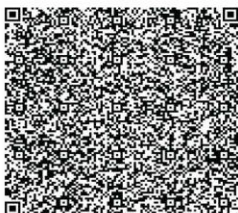
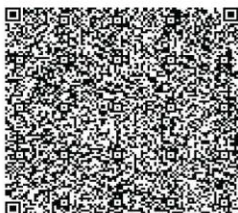
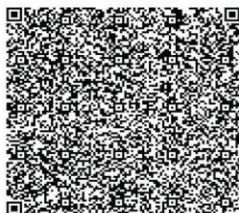
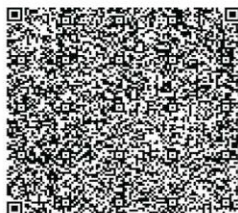
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

И.о. руководителя

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



- Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түйіндіксіз www.elicense.kz порталында тексеріле алады.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C


 NEFTESTROISERVICE
 Limited Liability Partnership

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 **ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА** **ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И (ИЛИ) СКРИНИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕ-** **ЯТЕЛЬНОСТИ №KZ73VWF00420988 ОТ 11.09.2025 Г.**

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ			Номер: KZ73VWF00420988 Дата: 11.09.2025 РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»
090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81		090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59 тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81	
ТОО «Урал Ойл энд Газ»			
Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности			
На рассмотрение представлены: <u>Заявление о намечаемой деятельности</u> <u>«Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское.»</u> (перечисление комплектности представленных материалов)			
Материалы поступили на рассмотрение: №KZ75RYS01299597 от 13.08.2025 г. (Дата, номер входящей регистрации)			

Общие сведения

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан в районе Байтерек 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 правом берегу 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», рядом проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км, от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км, от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км от площадки скважины U23 до п. Аманат – не менее 6,6 км, от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км, от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км.

В рамках полученного Заключения №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. на "Проект обустройство месторождения Рожковское" проектная производственная мощность объектов обустройства составляет: 1669 тонн конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Намечаемой деятельностью предусматриваются завершающие работы по обустройству месторождения на Передаточной станции, включающее (завершение монтажных

1

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қалға берілгенді анықтайтын. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қол қойылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру аласыз. Данауы құжаттың 1-ші парағы 7-ші бабының 7-ші тармағында «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

работ и подключение основного оборудования, демонтаж временного оборудования и строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта). Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования предусматривает выполнение монтажных работ и подключение вспомогательной системы на Передаточной станции, которая включает установку Вертикальной факельной установки ВД/НД, состоящей из двух частей: высокого и низкого давления. Мощность факела высокого давления - 30 534 кг/ч, размер факела - 14 дюймов; мощность факела низкого давления - 434 кг/ч, размер факела - 6 дюймов. После окончания монтажных работ будут осуществлены демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела на Передаточной станции. При осуществлении намечаемой деятельности общая производственная мощность объектов обустройства остается без изменений.

Краткое описание намечаемой деятельности

Завершение монтажных работ и подключение основного оборудования на Передаточной станции: На факел высокого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники > 10 бар.изб): ППК камеры приема скребка на Передаточной станции; ППК сепаратора-пробкоуловителя; клапан сброса давления сепаратора-пробкоуловителя; клапан регулирования давления сепаратора-пробкоуловителя; ППК эксплуатационного сепаратора; клапан сброса давления эксплуатационного сепаратора; клапан регулирования давления эксплуатационного сепаратора; сброс из вентиляционной линии блока учета газа; линия выпуска сырого газ.

На факел низкого давления производится сбор всех сбросов со следующих источников (Источники < 10 бар.изб): ППК закрытой дренажной ёмкости; клапан регулирования давления закрытой дренажной ёмкости; ППК дренажного резервуара; клапан регулирования давления дренажного резервуара. В коллекторе факела будет предусмотрен гидравлический затвор для предотвращения обратного потока кислорода в факельную систему. В факельной системе будет создаваться постоянное положительное давление за счет непрерывного потока факельного газа в начало факельного коллектора (ВД и НД). Топливный газ будет поставляться местными компаниями по существующему трубопроводу поставки топливного газа.

По завершению монтажных работ и подключению основного оборудования будут проводиться демонтажные работы, предусматривающие демонтаж временного горизонтального факела. Строительство подъездных автомобильных дорог (работы по укладке асфальта) на Передаточной станции: тип покрытия 6А, покрытие - холодный асфальтобетон толщиной 0,08м, тип Бх марки II, основание: - основание из щебеночно-гравийно-песчаной смеси С4 толщиной слоя 0.25м. В основании земляного полотна устраивается плита ПАГ-14 (6000x2000x140) мм на основании из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной слоя 10см.

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началось в 2023 г. Предположительные сроки завершения обустройства -



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

сентябрь 2026 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до сентября 2026 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Общий объем ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства на 2026г. составляет: 5,835881 г/сек, 2,4903316 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации, включая выбросы от намечаемой деятельности согласно Экологического Разрешения на воздействие №KZ90VCZ03773817 от 01.11.2024 г для ТОО "Урал Ойл энд Газ" составляет 2149,850902 г/сек, 595,8520443 т/год

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м. В начале трассы основной трубопровод пересекает р. Ембулатовку. Переход реки осуществлен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины. В местах пересечения реки Ембулатовка основным трубопроводом, подземными коммуникациями, а также автодорогой от а/д Құрманғазы-Сұлу Көл до подъездной дороги к с. Рожково строительные работы предусмотрены в водоохранной зоне.

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства и эксплуатации являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин.

На период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2026 году вода необходима на технические и хозяйственно-бытовые нужды.

Объем потребляемой воды на период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству в 2026 году составит: при строительстве - 591 м³/период в т.ч.: на технические нужды (уплотнение грунта, пылеподавление) – 64,5 м³/пер., на хозяйственно-бытовые нужды – 526,5 м³/период. Объем водопотребления при эксплуатации т.ч. на технические нужды 3650 м³/год, на хозяйственно-бытовые нужды составит: на 2026 год-547,5 м³/год.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Объем водоотведения в период строительства составит на 2026 год - 526,5 м³/год, в период эксплуатации на 2026 год - 547,5 м³/год. Использование водных ресурсов при проведении различных операций при строительстве и эксплуатации объекта не предусматривается.

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы. Основная часть территории района Бәйтерек распахана под посевы зерновых культур, значительные площади заняты многочисленными населенными пунктами, покрыты густой дорожной сетью, поэтому естественная растительность сохранилась лишь на целинных участках вблизи балок, оврагов, в долинах рек и на песчаных почвах.

Животный мир. При реализации намечаемой деятельности объекты животного мира использоваться не будут

Отходы производства и потребления. В период намечаемой деятельности по продолжению работ по строительству и вводу в эксплуатацию некоторых объектов обустройства месторождения Рожковское в 2026 году будут образовываться следующие отходы: в период строительства на 2026 год в объеме 1,9262 т/год, из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,002526 т/пер., мешкотара - 0,318 т/пер., строительные отходы - 0,145 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 1,02 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 0,127 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 0,3137 т/пер.; - в период эксплуатации на 2026 год будут образовываться отходы в объеме 24,641 т/год. Из них неопасные отходы: изношенная спецодежда (код 20 01 10) - 0,275 т/год, макулатура (код 20 01 01) - 0,5 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 0,351 т/год и опасные отходы: нефтешлам (код 01 05 05*) - 21,006 т/год, отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 2,509 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское» классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев» как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса РК).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

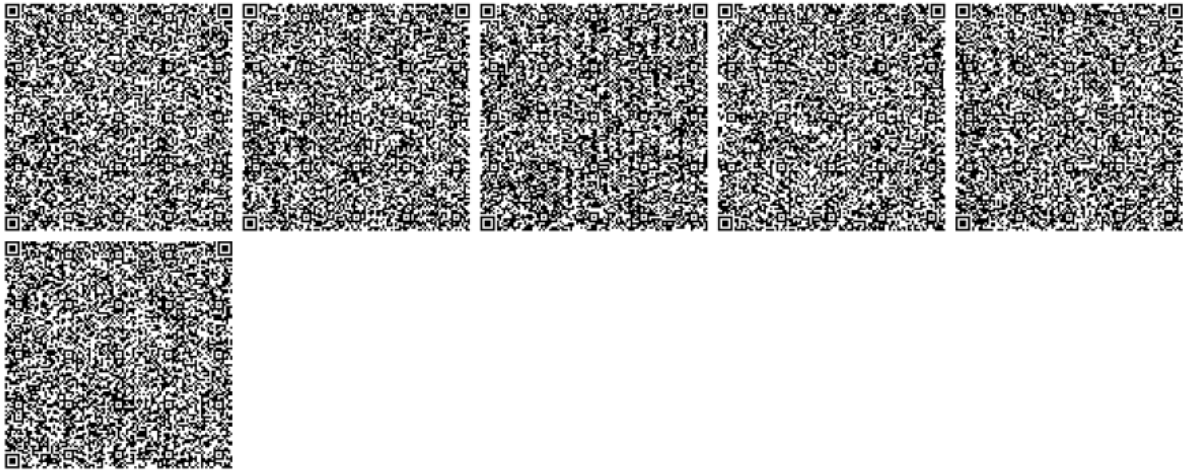
М. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Руководитель

Ермекалиев Мурат Шымангалиевич



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ СФЕРЫ ОХВАТА ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И (ИЛИ) СКРИНИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ № KZ30VWF00269666 ОТ 18.12.2024 Г.

Номер: KZ30VWF00269666
Дата: 18.12.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИғИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛАСТЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ57RYS00883597 от 22 ноября 2024 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении Рожковское месторождение расположено в пределах района Байтерек, Западно-Казахстанской области в 80 км к северо-востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное.

Ранее были получены заключение государственной экологической экспертизы №KZ76VCY00134516 от 30.10.2018 г. на ПредОВОС к «Проекту пробной эксплуатации газоконденсатного месторождения Рожковское» и заключение государственной экологической экспертизы №KZ27VCY00830015 от 12.02.2021 г. на ПредОВОС «Дополнение к проекту разработки газоконденсатного месторождения Рожковское».

В 2022 году в целях реализации «Проекта обустройства месторождения Рожковское» и «Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» были проведены оценка воздействия на окружающую среду. На Проекты отчета о возможных воздействиях получены заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. и заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г.

Краткое описание намечаемой деятельности

При бурении скважин на месторождении Рожковское получена информация, которая определила возможные перспективы на нефтегазоносность территории. В скважинах имеются перспективные объекты, рекомендованные по данным геофизических исследований.

1

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сигнал қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қатал бетіндегі таңбамен төс. Электрондық құжат www.econsent.kz порталында қарылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.econsent.kz порталында тексерсе аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.econsent.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.econsent.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Скважина Рожковская U-11 расположена на южном фланге структуры Рожковская в 3970 м к северо-западу (280°) от скважины U-21 на пересечении инлайна 5106 и крослайна 602, глубина скважины - 4498,85 м.

Скважина Рожковская U-22 расположена в западной части антиклинальной структуры Рожковская в 2400 м к западу (104°) от скважины U-10 и 1385 м на пересечении инлайна 4690 и крослайна 560, глубина скважины - 4497 м.

Скважина Рожковская U-24 расположена на западе структуры Рожковская в 3044 м к северо-востоку (46°) от скважины U-22 и в 3200 м к северу (357°) от скважины U-22 на пересечении инлайна 4739 (4480) и крослайна 669 (530), глубина скважины - 4851,5 м.

Скважина Рожковская U-25 расположена на западной части Рожковской структуры в 4575 м к западу (278°) от скважины U-26 на пересечении инлайна 1990 и крослайна 2380 по Рожковскому объединённому кубу данных 4M4zk-3D BEAM, глубина скважины – 5190,6 м.

Расконсервация данных скважин заключается в том, что выработка, которая некоторое время находилась в нерабочем состоянии, в результате использования специфических методов, станет рабочей. Комплекс работ включает в себя устранение результатов по консервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности скважин. Прекращение консервации скважин осуществляется на основании плана работ по расконсервации скважины. Общая задача расконсервации (ремонтно-восстановительных работ) в скважине-восстановление скважины, испытание на приток продуктивных горизонтов, ввода скважин в разработку. Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию.

Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария.

Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн. Все работы по восстановлению скважины проводятся по плану организации работ на каждую скважину, разработанное в соответствии с проектом на расконсервации скважин для данного месторождения. Расконсервация проходит в определенном порядке: устанавливают штурвалы на задвижки фонтанной арматуры; разгерметизируют патрубки и устанавливают манометры; снимают заглушки с фланцев задвижек; подвергают фонтанную арматуру гидроиспытанию при давлении, соответствующем условиям эксплуатации; промывают скважину, при необходимости производят допуск колонны НКТ до заданной глубины и после оборудования устья производят ее освоение и ввод в эксплуатацию; при

2

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тәуелсіз жері www.elicense.kz порталында тексеріле алады. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

наличии в скважине цементного моста последний разбуривают, скважину промывают до искусственного забоя, спускают в колонну НКТ и другое подземное оборудование и после оборудования устья скважину осваивают.

Скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-25 - 2026год - 47,2 сутки: подготовительные работы - 5,5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 24,7 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-22 - 2026год - 42, 1 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 20,1 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-11 - 2029год - 33, 5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

По окончании работ по испытанию скважин планируется проведение технической и биологической рекультивации территории, которое будет рассматриваться отдельным проектом.

Предположительные сроки начала работ по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 3 квартал 2026 год; U - 22 - 3 квартал 2026 год; скважина U-25 - 4 квартал 2026 год; скважина U -11 - 3 квартал 2029 год.

Сроки строительства по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки; скважина U-25 - 2026 год - 47,2 сутки; скважина U-22 - 2026год - 42,1 сутки; скважина U-11 - 2029год - 33,5 сутки. Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины U-24 составит 14.4063395424 г/с и 46,67736432тонн, от скважины U-25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46,67736432тонн.

Земельные ресурсы. Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. Горный отвод предоставлен ТОО «Урал Ойл энд Газ» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Рожковское.

Водные ресурсы. В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважины U-11 до р.Ембулатовка - 6,1 км, от скважины U-22 р. Ембулатовка - 3,5 км, от скважины U-24 – р. Ембулатовка - 0,52 км, от скважины U-25 р. Быковка - 2,6 км.

3

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қазанындағы «Электрондық құжат және электронды саңдық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қайта бейімделген тегі.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түйінделген www.elicense.kz порталында тексеріледі.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ».

На месторождении Рожковская вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.

Объемы потребления воды на питьевые нужды: скважина U-24 - 2,01 м³/скв/цикл; скважина U-22 - 2,5 м³/скв/цикл; скважина U-25 - 2,8 м³/скв/цикл; скважина U-11 - 2,01 м³/скв/цикл. На хозяйственно-бытовые нужды: скважина U-24 - 25,125 м³/скв/цикл; скважина U-22 - 31,57 м³/скв/цикл; скважина U-25 - 35,4 м³/скв/цикл; скважина U-11 - 25,125 м³/скв/цикл.

Система приготовления и циркуляции бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы, что позволяет повторно использовать буровой раствор на других скважинах.

На 2026 год: Водопотребление при расконсервации скважины U-22: подготовительные работы – 25,3 м³/год; строительство и монтаж – 48,3 м³/год; бурение цементных мостов - 196,8 м³/год; разбуривание технологической оснастки - 213,7 м³/год; испытание на продуктивность - 405,3 м³/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-24: подготовительные работы – 25,3 м³/год; строительство и монтаж – 48,3 м³/год; бурение цементных мостов - 197,3 м³/год; Испытание на продуктивность - 372,4 м³/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-25: подготовительные работы – 25,3 м³/год; строительство и монтаж – 48,3 м³/год; бурение цементных мостов - 198,1 м³/год; разбуривание технологической оснастки - 198,9 м³/год; испытание на продуктивность - 426,9 м³/год.

На 2029 год: Водопотребление при расконсервации скважины U-11: подготовительные работы – 25,3 м³/год; строительство и монтаж – 48,3 м³/год; бурение цементных мостов - 198,1 м³/год; испытание на продуктивность - 369,7 м³/год.

Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия.

Недра. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Географические координаты скважин: скважина Рожковская U-11 - 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В; скважина Рожковская U-22 - 51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В; скважина Рожковская U-24 - 51°



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

35°52.895" С 52° 12' 42.669" В. скважина Рожковская U -25 - 51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В.

Растительные ресурсы. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

U-24 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 361,9т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 365,064т, отработанное масло (13 02 08*) - 9,16т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254 т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

U-25 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) -368,7т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 367,032т, отработанное масло (13 02 08*) - 11,15т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 1,03т.

U-22 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 364,07т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 369,123т, отработанное масло (13 02 08*) - 10,4т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,92т.

U-11 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 365,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 368,7т, отработанное масло (13 02 08*) - 9,2т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат раздельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированных емкостях. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям.

Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); в целях предотвращения выбросов пластового флюида при вскрытии продуктивных горизонтов при углублении скважины предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; применение герметичной системы хранения буровых реагентов. Доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке. Хранение в закрытых бункерах необходимого для цикла бурения запаса реагентов. Подача реагентов из бункеров в затворный узел по замкнутой системе пневмотранспортом, что исключает пыление в процессе операций по приготовлению растворов или промывочных жидкостей; подача дизельного топлива к дизельным агрегатам по герметичным топливо- и маслопроводам; в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации.

Согласно пункту 2 заявления наечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

6

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қалып бетіндегі таңмен тес.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермекалиев

Исп.: С.Ахбуранова
8(7112)51-53-52

7

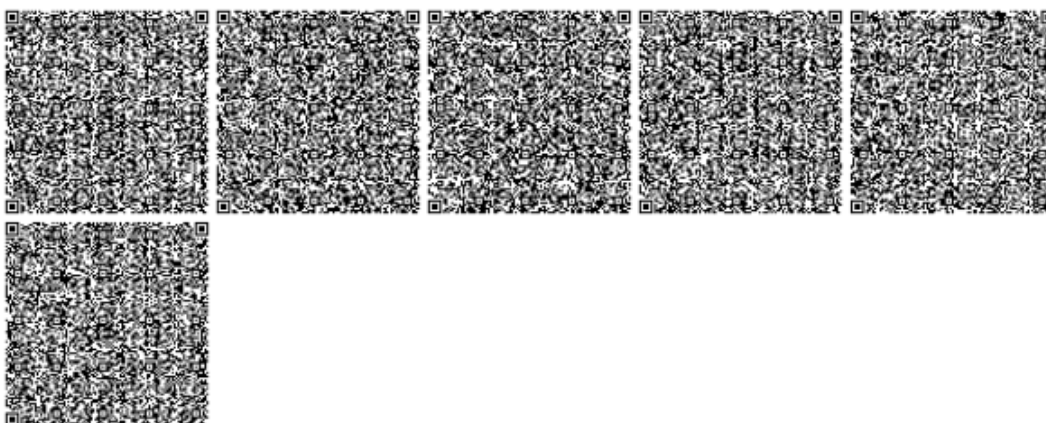
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қият бетіндегі заңмен тең.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қаралған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

РАСЧЕТЫ И ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

Отходы, образуемые в период эксплуатации

Изнюшеннaя спецoдежда

Потребность в рабочих кадрах на период ПНР составит 30 человек, период эксплуатации 25 человек. Тип спецодежды и их количество зависит от назначения. Спецодежда, пришедшая в негодность от каждого человека, составит примерно 5 кг. Плотность загрязнённой спецодежды составляет 200 кг/м³ по данным РНД 03.1.0.3.01–96.

Таблица 1. Расчет образования изношенной спецодежды

Наименование	Количество персонала, чел	Количество отработанной спецодежды от 1 человека, кг	Количество изношенной одежды, т/год
1	2	3	4
Период эксплуатации	25	5	0,125
	30	5	0,15
Итого			0,275

Объем образования изношенной одежды составит - 0,275 т/год.

Твердо-бытовые отходы

В соответствии с приложением 16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04 2008г. № 100-п норма накопления ТБО принимается ПНР – (0,3м³/год * 32/365 = 0,026 м³/период), эксплуатации – 0,3 м³/год или 30/365 = 0,025м³/мес. на 1 человека.

Расчёт образования ТБО производится по формуле:

$$G = n * q * \rho \text{ т/год,}$$

где n – количество рабочих и служащих;

q – норма накопления твердых бытовых отходов, м³/чел*пер.

ρ – плотность ТБО, т/м³.

Таблица 2. Расчет образования ТБО

Наименование объекта	Количество персонала, n	Норма накопления отходов на 1 человека за весь период эксплуатации, q, м ³ /пер	Удельный вес ТБО, ρ , т/м ³	Масса ТБО, G, т
1	2	3	4	5
Период эксплуатации	30	0,026	0,25	0,195
	25	0,025	0,25	0,156
Итого				0,351

Всего масса ТБО составит – 0,351 т/год.

Нефтьшлам

Нормативное количество отхода согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется Количество нефти (М), налипшего на стенках трубопровода - $M1=K*S$ (S - поверхность налипания, м²; K - коэффициент налипания, кг/м², $K=1.149*v^{0.233}$, где v - кинематическая вязкость, cСт).

Таблица 3. Расчет образования нефтешлама

Название скважины	Длина выкидной линии, м	Внутренний диаметр трубы, м	Кинематическая вязкость, cСт	Поверхность налипания, м ²	Коэффициент налипания, кг/м ²	Объем образования отходов, т/год
U26	6300	0,150	0,8064	2969,555	1,093	3,245
U23	1185	0,150	0,8079	558,559	1,093	0,611
U12	2742	0,150	0,7828	1292,464	1,085	1,403
U10	2483	0,150	0,8129	1170,382	1,095	1,281
GS	17300	0,243	0,8181	13193,184	1,096	14,466
Итого						21,006

Итого объем образования нефтешлама на 2025 г. составит: 21,006 т/год

Макулатура

На 2025 г. планируется образование 0,5 тонн макулатуры.

Промасленная ветошь

Количество промасленной ветоши, образующейся при эксплуатации дизельных установок определяется по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

$$N=M_0 + M + W, \text{ т/год},$$

где M_0 – количество используемой обтирочной ветоши, т/год;

M – норматив содержания в ветоши масла,

$$M = 0,12 * M_0, \text{ т/год}$$

W – норматив содержания в ветоши влаги,

$$W = 0,15 * M_0, \text{ т/год}$$

Таблица 4. Расчет образования ветоши

Наименование материала	Общий вес материала, (M ₀)	Норматив содержания масла, (M)	Норматив содержания влаги, (W)	Количество отходов, (N)
	тонн	тонн	тонн	тонн
Ветошь	1,976	0,23712	0,2964	0,627
Итого:				2,509

Отработанные буровые растворы

Согласно фактическим данным за 2021 г. и с учетом продолжительности ГТМ на 2025 г. планируется образование 101 тонн буровых отходов.

Отработанное масло

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C	Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
			

Количество отработанного масла согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется по формуле:

$$N = N_d \cdot 0,25$$

где 0,25 - доля потерь масла от общего его количества;

N_d - нормативное количество израсходованного отработанного масла при работе оборудования на дизельном топливе,

$$N_d = Y_d \cdot H_d \cdot \rho$$

где Y_d - расход дизельного топлива за год, м³;

H_d - норма расхода масла, 0,032 л/л расхода топлива;

ρ - плотность отработанного масла, 0,930 т/м³;

Таблица 5. Расчет отработанного масла

Производственная площадка	Расход дизельного топлива за год, м3	норма расхода масла, л/л	Плотность компрессорного масла, т/м3	Объем образования отходов, т/год
Площадки скважин	9,9	0,032	0,95	0,075
Итого:				0,075

Отработанное масляные фильтры

На компрессорных оборудовании рекомендуется заменять фильтрующий элемент каждые 500 часов. Вес масляного фильтра – 0,99 кг. Замена масляного фильтра - 40 раз в год.

$$N=0,99 \cdot 40/1000=0,040 \text{ тонн/год}$$

Отработанные литиевые батареи

Планируется образование отработанных литиевых батареек в количестве **0,010 тонн/год.**

Загрязненный песок

Планируется образование загрязненного песка в количестве **50 тонн/год.**

Отходы оргтехники

Количество отходов оргтехники согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления». Приложение №16 к приказу Министра ООС РК от 18.04.08 г. №100-п определяется по формуле:

$$M = \sum m_i \cdot n_i \cdot 0,000001$$

где 0,000001 - доля образования отходов оргтехники от общего его количества;

m_i – масса оргтехники;

n_i – количество оргтехники

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Таблица 6. Расчет отходов оргтехники в год

Наименование отхода	ni, шт	mi, г	Нормативное количество отхода, т/год
Клавиатура	25	600	0,015
Манипулятор «мышь»	25	100	0,003
Монитор	12	1500	0,018
Процессор	12	4800	0,058
Ноутбук	4	1810	0,007
Итого:			0,100

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

ПРИЛОЖЕНИЕ 7
БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ЗА 2022-2024 ГГ.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Сведения об операторе объекта

Наименование Оператора объекта: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ"

Бизнес-идентификационный номер (БИН)/ Индивидуальный идентификационный номер (ИИН) : 020740001948

Адрес, телефон, электронный адрес : Западно-Казахстанская область, город Уральск, ул.Ескалнева, 179

Текущий статус: На уточнении; **Дата отправки:** 12/02/2024

Наименование объекта: ТОО "Урал Ойл энд Газ"

Категория объекта : I Категория

Местоположение объекта: Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск,

Кадастровый номер земельного участка объекта: Отсутствует

Мощность сортировочного сооружения:

Мощность оборудования для переработки отходов:

Проектная мощность полигона захоронения отходов (в тоннах):

Площадь полигона захоронения отходов (в гектарах):

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C			

1. Бланк инвентаризации опасных отходов

№ п/п	Группа опасного отхода	Подгруппа опасного отхода	Код опасного отхода	Вид опасного отхода	Наличие или остаток опасных отходов на начало отчетного периода, тонн	Образовано за отчетный период, тонн	Получено от физических и (или) юридических лиц за отчетный период					Восстановлено за отчетный период самим предприятием, тонн				Обезврежено опасных отходов, тонн	Использованные технологии по восстановлению	Удалено на собственных объектах (полногны, хвостохранилища и так далее) опасных отходов, тонн		Накоплено для последующего восстановления или передачи сторонним организациям, тонн	Передаю физическим и (или) юридическим лицам за отчетный период					Наличие или остаток опасных отходов на конец отчетного периода, тонн
							всего, тонн	из них по импорту, тонн	реквизиты	наименование физического и (или) юридического лица	реквизиты	переработано	утилизировано		захоронено			уничтожено	всего, тонн		из них по экспорту, тонн	БИН/ИНН	наименование физического и (или) юридического лица			
													с извлечением энергии	с извлечением энергии												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	8	ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА, ОБРАБОТКИ, РАСПРОСТРАНЕНИЯ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ (ПОРН) ПОКРЫТИЙ (КРАСОК, ЛАКОВ И ЭМАЛЕЙ), КЛЕЕВ, ГЕРМЕТИКОВ И ПЕЧАТНЫХ КРАСОК			0	0,062	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,062	0				0
2		08 01	Отходы ПОРН и удаления красок и лаков		0	0,062	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,062	0				0
3			08 01 11*	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	0	0,062	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,062	0	110540010265	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМСЕРВ" С	27/07/2023/№142-НСС-Лта/23	0
4	15	УПАКОВОЧНЫЕ ОТХОДЫ, АБСОРБЕНТЫ, ТКАНИ ДЛЯ ВЫТИРАНИЯ, ФИЛЬТРОВАЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И ЗАЩИТНАЯ ОДЕЖДА, НЕ ОПРЕДЕЛЕННЫЕ ИНАЧЕ			0	0,05	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,05	0				0
5		15 02	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда		0	0,05	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,05	0				0
6			15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	0	0,05	0	0			0	0	0	0	0	0		0	0	0	0,05	0	110540010265	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМСЕРВ" С	27/07/2023/№142-НСС-Лта/23 (Допол сотл № 2)	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C			

2. Бланк инвентаризации опасных отходов

№ п/п	Группа опасного отхода	Подгруппа опасного отхода	Код опасного отхода	Вид опасного отхода	Наличие или остаток опасных отходов на начало отчетного периода, тонн	Образовано за отчетный период, тонн	Получено от физических и (или) юридических лиц за отчетный период				Восстановлено за отчетный период самим предприятием, тонн				Отсортировано, тонн	Использованные технологии по восстановлению	Удалено на собственных объектах (полигоны, хвостохранилища и так далее) опасных отходов, тонн		Накоплено для последующего восстановления или передачи сторонним организациям, тонн	Передано физическим и (или) юридическим лицам за отчетный период					Наличие или остаток опасных отходов на конец отчетного периода, тонн		
							всего, тонн	из них по импорту, тонн	реквизиты БИН/ИНН	наименование физического и (или) юридического лица	реквизиты	переработано	утилизировано				захоронено	уничтожено		всего, тонн	из них по экспорту, тонн	реквизиты отгрузки					
													с извлечением энергии	с извлечением энергии								БИН/ИНН	наименование физического и (или) юридического лица				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	12	ОТХОДЫ ФОРМОВАНИЯ, ФИЗИЧЕСКОГО И МЕХАНИЧЕСКОЙ ОБРАБОТКИ ПОВЕРХНОСТЕЙ МЕТАЛЛОВ И ПЛАСТМАСС			0	0,0932	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,0932	0				0	
2		12 01	Отходы формования, физической и механической обработки поверхностей металлов и пластмасс		0	0,0932	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,0932	0				0	
3			12 01 13	Отходы сварки	0	0,0932	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,0932	0	110540010265	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМСЕРВИС"	27/07/2023/№ 142-НСС-Лта/23 (Допол согл № 2)		0
4	15	УПАКОВОЧНЫЕ ОТХОДЫ, АБСОРБЕНТЫ, ТКАНИ ДЛЯ ВЫТИРАНИЯ, ФИЛЬТРОВАЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ И ЗАЩИТНАЯ ОДЕЖДА, НЕ ОПРЕДЕЛЕННЫЕ ИНАЧЕ			0	0,032	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,032	0				0	
5		15 01	Упаковка (в том числе отдельно собранные упаковочные муниципальные отходы)		0	0,032	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,032	0				0	
6			15 01 02	Пластмассовая упаковка	0	0,032	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,032	0	090240015546	ТОО «Батыс КНК»	02/08/2023/Акт приема-передачи ТМЦ № 1		0
7	17	ОТХОДЫ СТРОИТЕЛЬСТВА И СНОСА (ВКЛЮЧАЯ ИЗВЛЕЧЕННЫЙ ГРУНТ НА ЗАГРЯЗНЕННЫХ УЧАСТКАХ)			0	163,73	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	163,73	0				0	
8		17 01	Бетон, кирпич, черепица и керамика		0	0,05	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,05	0				0	
9			17 01 07	Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06	0	0,05	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,05	0	121040002974	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОРАЛ ТАЗА СЕРВИС"	11/04/2023/№ 12776 (допол согл №2)		0
10		17 02	Дерево, стекло и пластмассы		0	163,68	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	163,68	0				0	
11			17 02 01	Дерево	0	163,68	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	163,68	0	050240008219, 000440001903	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "АППАРАТ АКИМА ЧЕБОТАРЁВСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА", Январское КТУ по охране лесов и животного мира	12/10/2023/6/и, 31/07/2023/6/и		0
12	20	КОММУНАЛЬНЫЕ ОТХОДЫ (ОТХОДЫ ДОМОХОЗЯЙСТВА И СХОДНЫЕ ОТХОДЫ ТОРГОВЫХ И ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ, А ТАКЖЕ УЧРЕЖДЕНИЙ), ВКЛЮЧАЯ СОБИРАЕМЫЕ ОТДЕЛЬНО ФРАКЦИИ			0	9,333	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	9,333	0				0	
13		20 01	Собираемые отдельно фракции (за исключением 15 01)		0	0,333	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,333	0				0	
14			20 01 01	Бумага и картон	0	0,333	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	0,333	0	620428302220	ИП УСЕНОВ А.М.	15/04/2022/6/и		0
15		20 03	Другие коммунальные отходы		0	9	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	9	0				0	
16			20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	0	9	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0	9	0	121040002974	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОРАЛ ТАЗА СЕРВИС"	11/04/2023/№ 12776 (допол согл №1)		0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Сведения об операторе объекта

Наименование Оператора: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ"

БИН/ИИН: 020740001948

Текущий статус: На уточнении

Наименование объекта	Местоположение	
Месторождение "Рожковское"	Западно-Казахстанская область, Байтерекский район Месторождение "Рожковское"	

1. Бланк инвентаризации опасных отходов

№	Вид опасного отхода	Код отходов	Наличие на начало, тонн	Образовано, тонн	Получено за период (всего, тонн)	Получено за период (по импорту, тонн)	БИН/ИИН	Наименование	Договор	Повторно использовано	Переработано	Утилизировано (с энергией)	Утилизировано (другим способом)
1	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	01.08.2011	0	0.074	0	0	-	-	-	0	0	0	0
2	Нефте содержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор	05.01.2005	0	7.2	0	0	-	-	-	0	0	0	0
3	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	05.01.2006	0	47.56	0	0	-	-	-	0	0	0	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Отсортировано, тонн	Технологии восстановления	Удалено (захоронено)	Удалено (уничтожено)	Накоплено, тонн	Передано за период (всего, тонн)	Передано за период (по экспорту, тонн)	БИН/ИИН (отгрузки)	Наименование (отгрузки)	Договор (отгрузки)	Наличие на конец, тонн
-	-	0	0	-	0.074	0	110540010265	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМРЕСУРС"	№142-НСС-Лтд/23	0
-	-	0	0	-	7.2	0	200540019664	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ADAL WASTE SERVICE"	№926312/2023/1	0
-	-	0	0	-	47.56	0	200540019664	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ADAL WASTE SERVICE"	№926312/2023/1	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

2. Бланк инвентаризации неопасных отходов

№	Вид отхода	Код отходов	Наличие на начало, тонн	Образовано, тонн	Получено за период (всего, тонн)	Получено за период (по импорту, тонн)	БИН/ИИН	Наименование	Договор	Повторно использовано	Переработано	Утилизировано (с энергией)	Утилизировано (другим способом)
1	Отходы сварки	01.12.2013	0	0.0223	0	0	-	-	-	0	0	0	0
2	Дерево	17 02 01	0	7.92	0	0	-	-	-	0	0	0	0
3	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	0	7	0	0	-	-	-	0	0	0	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C			

Вторичное сырье	Отсортировано, тонн	Технологии восстановления	Удалено (захоронено)	Удалено (уничтожено)	Накоплено, тонн	Передано за период (всего, тонн)	Передано за период (по экспорту, тонн)	БИН/ИИН (отгрузки)	Наименование (отгрузки)	Договор (отгрузки)	Наличие на конец, тонн
-	-	-	0	0	-	0.0223	0	110540010265	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМРЕСУРС"	№142-НСС-Лтд/23	0
-	-	-	0	0	-	7.92	0	50240008764	ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "АППАРАТ АКИМА ЯНВАРЦЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ОКРУГА"	б/н	0
-	-	-	0	0	-	7	0	121040002974	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОРАЛ ТАЗА СЕРВИС"	№12776	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Сведения об операторе объекта

Наименование Оператора: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ"

БИН/ИИН: 020740001948

Текущий статус: На уточнении

Наименование объекта	Местоположение	
ТОО "Урал Ойл энд Газ"	Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск,	

1. Бланк инвентаризации опасных отходов

№	Вид опасного отхода	Код отходов	Наличие на начало, тонн	Образовано, тонн	Получено за период (всего, тонн)	Получено за период (по импорту, тонн)	БИН/ИИН	Наименование	Договор	Повторно использовано	Переработано	Утилизировано (с энергией)	Утилизировано (другим способом)
1	Другие батареи и аккумуляторы	16 06 05	0	0.007	0	0	-	-	-	0	0	0	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

Отсортировано, тонн	Технологии восстановления	Удалено (захоронено)	Удалено (уничтожено)	Накоплено, тонн	Передано за период (всего, тонн)	Передано за период (по экспорту, тонн)	БИН/ИИН (отгрузки)	Наименование (отгрузки)	Договор (отгрузки)	Наличие на конец, тонн
-	-	0	0	-	0.007	0	200540019664	ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ADAL WASTE SERVICE"	№926312/2023/1	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025 г.
		Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C		

2. Бланк инвентаризации неопасных отходов

№	Вид отхода	Код отходов	Наличие на начало, тонн	Образовано, тонн	Получено за период (всего, тонн)	Получено за период (по импорту, тонн)	БИН/ИИН	Наименование	Договор	Повторно использовано	Переработано	Утилизировано (с энергией)	Утилизировано (другим способом)
1	Бумага и картон	20 01 01	0	0.096	0	0	-	-	-	0	0	0	0
2	Одежда	20 01 10	0	0.039	0	0	-	-	-	0	0	0	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ»		Программа управления отходами	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»		Дата выпуска:	25.09.2025 г.
			Тип выпуска:	Выпущено для утверждения
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00019-00-C			

Вторичное сырье	Отсортировано, тонн	Технологии восстановления	Удалено (захоронено)	Удалено (уничтожено)	Накоплено, тонн	Передано за период (всего, тонн)	Передано за период (по экспорту, тонн)	БИН/ИИН (отгрузки)	Наименование (отгрузки)	Договор (отгрузки)	Наличие на конец, тонн
-	-	-	0	0	-	0.096	0	620428302220, 110540010265	ИП УСЕНОВ А.М., ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУРАНПРОМРЕСУРС"	б/н, №142-НСС-Лтд/23	0
-	-	-	0	0	-	0.039	0	630909301625	МУСТАФИН АБАЙ САЛЫХОВИЧ	№926302/2023/1	0