

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

СОДЕРЖАНИЕ ДАННОГО ДОКУМЕНТА СОСТАВЛЯЕТ КОММЕРЧЕСКУЮ ТАЙНУ



ПРОЕКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ТОО «УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ» RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B



05.10.2026г.

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».

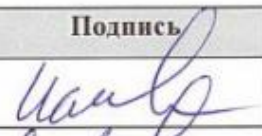
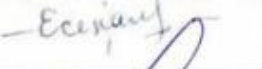
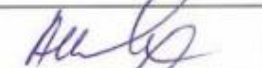
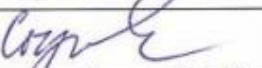
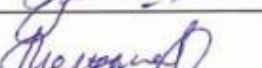
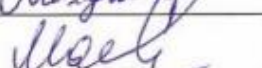
	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

РЕДАКЦИИ

В	05.10.2026	Выпущен для рассмотрения			
А	05.10.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения			
Ред.	Дата	Выпуск, изменения	Подготовил	Проверил	Утвердил

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Ф.И.О.	Подпись
1.	Руководитель службы	Исмаганбетова Г.Х.	
2.	Ведущий инженер	Султанова А.Р.	
3.	Ведущий инженер	Есеналиева А.К.	
4.	Старший инженер	Амрина А.К.	
5.	Старший инженер	Сыздыкова А.М.	
6.	Старший инженер	Асланкызы Г.	
7.	Инженер	Молдагалиева М.А.	
8.	Инженер	Молдагалиев С.	
9.	Отв. исполнитель проекта, старший инженер	Кобжасарова М.Ж.	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Дата	Описание редакции
А	05.10.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения
В	05.10.2026	Выпущен для рассмотрения

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	7
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	
АТМОСФЕРЫ	13
3. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ)	
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	16
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	90
Приложение А. Параметры выбросов загрязняющих веществ	91
Приложение Б. Расчеты выбросов загрязняющих веществ.....	116
Приложение П. Государственная лицензия	124

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки «Проекта инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Урал Ойл энд Газ» являются требования экологического законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 8 июля 2026 года № 340-VIII ЗРК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам экологии и совершенствования отдельных отраслей экономики» внесены изменения и дополнения в Экологический кодекс Республики Казахстан, предусматривающие разработку проекта инвентаризации стационарных источников выбросов.

Целью разработки проекта инвентаризации стационарных источников выбросов является выявление и учет стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, определение их количественных и качественных характеристик, параметров источников выбросов, перечня и объемов выбрасываемых загрязняющих веществ для производственных объектов ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Разработчик	(исполнитель)	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»
проекта		
Государственная лицензия		№02354Р от 15.12.2021 г.
Адрес исполнителя		РК, г.Атырау, мкр. Нұрсая, пр. Елорда, ст-е 10

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование организации	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Почтовый адрес организации	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом НДВ	1
Форма собственности	частная
Основной вид деятельности	ОКЭД 06201 добыча природного газа, кроме метана

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 существующих скважин представлены в таблице 3.

Таблица 3. Координаты существующих скважин

№ пп.	Наименование скважины	Широта	Долгота
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

Расстояние до ближайших населенных пунктов составляет:

- от площадки скважины U26 до п. Сұлу Көл – не менее 8 км,
- от площадки скважины U26 до п. Балабаново – не менее 7,1 км,
- 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,
- от площадки скважины U24 до п. Петрово– не менее 6,3 км,
- от площадки скважины U22 до п. Петрово– не менее 4,4 км,
- от площадки скважины U25 до п. Құрманғазы – не менее 3,6 км.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Расстояние до ближайших водных объектов составляет:

- от площадки скважин U10 до реки Ембулатовка – не менее 0,5 км,
- от площадки скважин U21 до реки Ембулатовка – не менее 2,3 км
- от площадки скважины U26 до реки Быковка – не менее 1,7 км,
- от площадки скважин U12 до реки Быковка – не менее 4,5 км,
- от площадки скважин U23 до реки Ембулатовка – не менее 2,6 км,
- от площадки скважин U22 до реки Ембулатовка – не менее 3,5 км,
- от площадки скважин U24 до реки Ембулатовка – не менее 0,52 км,
- от площадки скважин U25 до реки Быковка – не менее 2,6 км,
- от площадки сборной станции до реки Ембулатовка – не менее 3,7 км,
- от площадки передаточной станции до реки Ембулатовка – не менее 9,3 км.

Расстояние до ближайших населенных пунктов и водных объектов представлено на рисунках 1, 2.

Центральная операторная расположена за пределами жилой застройки. Ближайшим населенным пунктом является село Петрово, расположенное к юго-западу от площадки Центральной операторной на расстоянии около 1,1 км.

Расстояние Центральной операторной до русла р. Ембулатовка составляет около 1,2 км.

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

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.

На территории месторождения Рожковское отсутствуют зоны отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, ООПТ, селитебных территорий), санатории, дома отдыха.

Согласно договору с ТОО «Археологическая экспертиза» была проведена историко-культурная экспертиза на предмет определения наличия/отсутствия объектов историко-культурного наследия на земельном участке, подлежащем освоению по проекту «Обустройство месторождения Рожковское». В результате проведения историко-

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

культурной экспертизы новых объектов историко-культурного наследия не выявлено. Границы земельного участка, отведенного по данному проекту, а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

- Границами могильника Чеботарево 4 и его охранной 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). Карта расположения курганов показана на рисунке 3.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

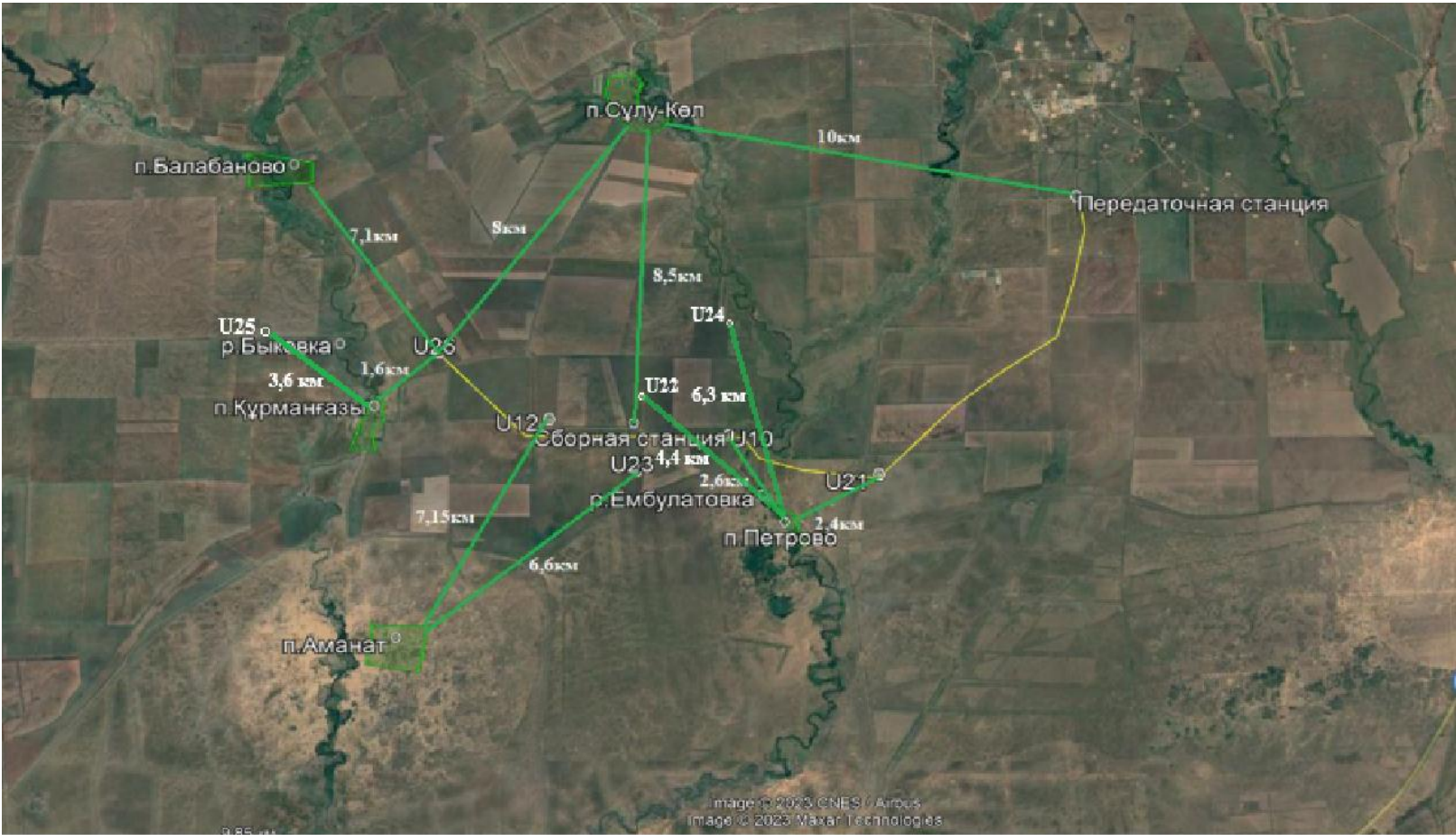


Рисунок 1 – Карта – схема промплощадки с указанием расстояние до ближайшей жилой зоны

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

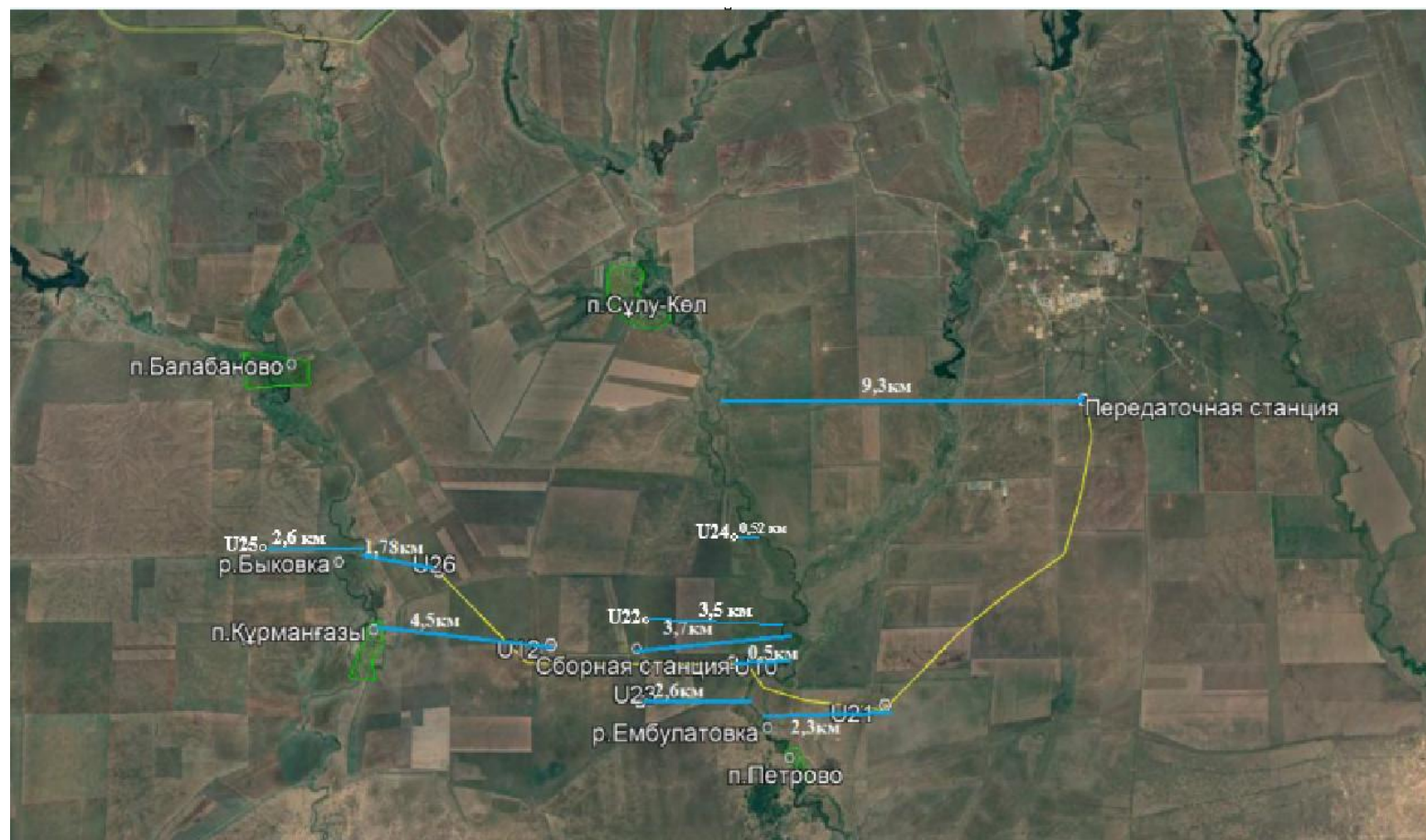


Рисунок 2 Ситуационная карта-схема района размещения объекта до водных объектов

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		



Рисунок 3 Ситуационная карта-схема района размещения объекта U-26 до курганов (могильников)

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00001-00		

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Источникам организованных выбросов в данном проекте присвоены четырех разрядные номера, начиная с 0001 – для организованных, с 6001 - для неорганизованных источников выбросов. Учитывая, что период строительства носит временный порядок, нумерация источников в период строительства действует только на период строительства, и в период эксплуатации указанные источники не нормируются. Нумерация источников выбросов на период эксплуатации является постоянной.

В целом по ТОО «Урал Ойл энд Газ» количество источников выбросов загрязняющих веществ и объемы выбросов на существующее положение — предусмотрено 62 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 31 организованный и 31 неорганизованный источник. Фактически выбросы загрязняющих веществ осуществляются от 47 источников, в том числе от 21 организованного и 26 неорганизованных источников. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составляет 137,598 т/год;

Источники выбросов загрязняющих веществ на существующее положение приведен в табл. 1.

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Таблица 1. Источники выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

Наименование источника загрязнения	Площадка скважины U-21	Площадка скважины U-10	Площадка скважины U-12	Площадка скважины U-23	Площадка скважины U-26	Площадка сборной станции	Основной трубопровод	Площадка передаточной станции	Пожарный пост	Подрядные организации
Организованные источники:										
Дизельный генератор	401	403	405	407	409	411	-	413	418	426
Горизонтальная факельная установка	402	404	406	408	410	412	-	0419, 0431	-	-
Высотная факельная установка	-	-	-	-	-	-	-	414	-	-
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	-	-	-	-	-	-	-	415	-	-
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	416	-	-
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	417	-	-
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	420	-	-
ГРПШ – продувочная свеча	-	-	-	-	-	-	-	421	-	-
Котлы	-	422	423	424	425	-	-	-	-	-
Компрессоры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429,043
Печи подогрева воздуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427,0428
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	2	3	3	3	3	2	0	9	1	5

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование источника загрязнения	Площадка скважины U-21	Площадка скважины U-10	Площадка скважины U-12	Площадка скважины U-23	Площадка скважины U-26	Площадка сборной станции	Основной трубопровод	Площадка передаточной станции	Пожарный пост	Подрядные организации
Неорганизованные источники:										
Утечки через неплотности ФС, ЗРА и ПК	6401	6405	6408	6411	6414	6417	6420	6421	-	-
Блок дозирования метанола	6402	6406	6409	6412	6415		-	6424	-	-
Блок дозирования ингибитора коррозии	6431					6432		6434		
Тестовый сепаратор	6403	-	-	-	-	6419	-	6435	-	-
Пробоотборник	6404	-	-	-	-	6433	-	6436	-	-
Эксплуатационный сепаратор	-	-	-	-	-	-	-	6422	-	-
Сепаратор пробкоуловитель	-	-	-	-	-	-	-	6423	-	-
Насос для перекачки дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	6425	-	-
Насос FKOD	-	-	-	-	-	-	-	6427	-	-
Трехфазный сепаратор								6437		
Покрасочные работы								6440		
Работа со строительными материалами								6441		
Сварочные работы								6442		
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	5	2	2	2	2	4	1	13	0	0

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

3. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

_____ Досмухамбетов Б.М.

« ____ » _____ 2026г.

Глава 1 - Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Площадка скважины U21	0401	0401 01	Дизельный генератор 52 кВт			42	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,014192
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002306

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001238
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,001856
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,012376
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000Е-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000248
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,006188
	0402	0402 01	Горизонтальная факельная установка Скв.У21 (пилотное горение)						
	0402	0402 02	Горизонтальная факельная установка Скв.У21 (V8)			3,63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,012872339

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002091755
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,09106895
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00007757
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,107269486
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,002681741
	6401	6401 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002292
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,203551
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,141386
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044066

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,272817
	6402	6402 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
	6403	6403 02	Тестовый сепаратор			4000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,091206
							Метан (727*)	0410 (727*)	3,174847
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	2,205237
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,687304
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	4,255207
	6404	6404 01	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000018
	6404	6404 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000424
	6404	6404 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017
	6431	6431 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
(002) Площадка скважины U10	0403	0403 01	Дизельный генератор 52 кВт			20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,015455
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002511
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001348
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002022
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,013478
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000Е-08

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00027
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,006739
	0404	0404 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)						
	0404	0404 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)			76,56	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,47200107
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,07670008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	3,339304
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002844

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,933342298
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,098333512
	0422	0422 01	Котел						
	6405	6405 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
	6406	6406 02	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Площадка скважины U12	0405	0405 01	Дизельный генератор 52 кВт			26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,016626
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002702
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00145
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002175
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0145
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00029
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00725

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0406	0406 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)						
	0406	0406 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V6)			0,28	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000992
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000161
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000826
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,007016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,008264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000207

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0406	0406 03	Горизонтальная факельная установка Сква. U12 (V8)			12,96	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,046000777
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,007475126
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,325445
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000277
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,383339796
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,009583509
	0423	0423 02	Котел						
	6408	6408 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6409	6409 01	Блок дозирования метанола			8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
							Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(004) Площадка скважины U23	0407	0407 01	Дизельный генератор 52 кВт			33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019367
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003147
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001689
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002533
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01689
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000338
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008445
	0408	0408 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)						
	0408	0408 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)			41,13	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,843704257
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,299601891
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	13,043801
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01111

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	15,36420218
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,38410508
	0424	0424 01	Котел						
	6411	6411 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
	6412	6412 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(005) Площадка скважины U26	0409	0409 01	Дизельный генератор 52 кВт			29	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,017145
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002786
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001495
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002243
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,014952
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000Е-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000299
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007476

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0410	0410 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)						
	0410	0410 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)			118,27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,419894531
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,068232856
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,970661
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00253
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,499120952
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,087478152
	0425	0425 01	Котел						
	6414	6414 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
	6415	6415 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(006) Площадка сборной станции	0411	0411 01	Дизельный генератор 128 кВт			19	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,021903
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003559
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001369
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003422

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,017796
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000Е-08
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000342
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008214
	0412	0412 01	Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)			6187	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,023409
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00380874
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1950251
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,004455
	0412	0412 02	Горизонтальная факельная установка сборная станция			1,8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,06042

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(V6)				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,009818
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,42746
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000364
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,503502
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,012588
	0412	0412 03	Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)			2,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,083745422
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013608629
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,59248
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000505
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,697878517

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,017446963
	6417	6417 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,008859
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,786887
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,546569
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,170349
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,054655
	6419	6419 01	Тестовый сепаратор			8136	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,185514
							Метан (727*)	0410 (727*)	6,457638
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	4,485452

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,397977
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	8,65509
	6432	6432 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
	6433	6433 01	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000018

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6433	6433 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000424
	6433	6433 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017
(007) Основной трубопровод	6420	6420 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00006
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,005315
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003692

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001151
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007124
(008) Площадка передаточной станции	0413	0413 01	Дизельный генератор 220 кВт			79	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,072706
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,011815
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004544
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,01136
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,059073
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001136

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,027265
	0414	0414 01	Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004494
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0007301
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0374471
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000936
	0414	0414 02	Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора						
	0414	0414 03	Вертикальная факельная установка (высокого давления) V6			5,77	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,135353

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,021995
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,112794
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,105611
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000942
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,127941
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,028199
	0414	0414 04	Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8			5,77	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,006467
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001051
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,005389
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,052825

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000045
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,053892
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001347
	0414	0414 05	Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004488
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00072925
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0374035
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000935
	0414	0414 06	Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора						
	0414	0414 07	Вертикальная факельная установка (низкого давления) V6			2,52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,136373

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,022161
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,113644
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,113946
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000949
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,136444
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,028411
	0414	0414 08	Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8			2,52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,009192
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001494
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00766
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,075081

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000064
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,076597
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001915
	0415	0415 01	Входной нагреватель			8000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,456043051
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,236606996
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0067158
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,127579
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,127579
	0415	0415 02	Входной нагреватель			2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,40088
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,065143

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,029639
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,063
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,146033
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,146033
	0416	0416 01	Резервуар для дизельного топлива						
	0417	0417 01	Резервуар для дизельного топлива						
	0419	0419 01	Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)			6354	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,034104
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00553539
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2842947

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,006862
	0419	0419 02	Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ1			0,03	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,001038
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000169
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00734
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,008646
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000216
	0420	0420 01	Дренажная емкость для дизельного топлива						
	0421	0421 01	Продувочная свеча (ГРПШ)						

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0431	0431 01	Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ2			0,18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,007149
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001162
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,050575
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000043
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,059572
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001489
	6421	6421 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005823
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,517213
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359254

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111968
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,693214
	6421	6421 02	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 03	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 04	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 05	Неплотности оборудования (ГРПШ)						
	6422	6422 01	Эксплуатационный сепаратор			2000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,064437

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,243028
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,557999
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,48558
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	3,006301
	6423	6423 01	Сепаратор пробкоуловитель			1670	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,143873
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,00814
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	3,478636
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	1,084183

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	6,712346
	6424	6424 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
	6425	6425 01	Насос						
	6427	6427 01	Насос						
	6434	6434 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
	6435	6435 01	Мобильный тестовый сепаратор			3400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,043733
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,522334
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1,057407
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,329561

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6436	6436 01	Пробоотборник			4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	2,040364
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000018
	6436	6436 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000424
	6436	6436 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017
	6437	6437 01	Трехфазный сепаратор			3110	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,031779
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,106217
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,768374
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,239479

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,482649
	6440	6440 01	Покрасочные работы						
	6441	6441 01	Работа со строительными материалами						
	6442	6442 01	Сварочные работы						
(009) Пожарный пост	0418	0418 01	Дизельный генератор 52 кВт						
(011) Подрядные организации	0426	0426 01	Дизельный генератор 80 кВт			414	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,272419
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,044268
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,017026
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,042565

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,22134
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000005
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004257
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,102157
	0427	0427 01	Печь подогрева воздуха						
	0428	0428 02	Печь подогрева воздуха			52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,120799
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01963
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004943
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,119041

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,023288
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023288
	0429	0429 01	Компрессор			76	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,326394
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,053039
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,014571
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,127498
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,331494
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000004
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,003643

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,087427
	0430	0430 01	Компрессор			107	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,25262
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,041051
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,011278
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,09868
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,256567
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000031
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002819

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,067666
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Глава 2 - Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка скважины U21									
0401	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,014192
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002306
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001238
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,001856
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,012376
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000248

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,006188
0402	13,2	8,255	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	0,012872339
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	0,002091755
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	0,09106895
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,00007757
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	0,107269486
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,205458	0,002681741
6401	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073	0,002292
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006454	0,203551

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004483	0,141386
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001397	0,044066
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651	0,272817
6402	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
6403	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334	0,091206
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,220475	3,174847
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153141	2,205237
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,047729	0,687304

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404	4,255207
6404	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000104
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442
6431	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
Площадка скважины U10									

	ОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0403	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,119022	0,015455
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002511
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001348
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002022
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,013478
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,00027
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,006739

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0404	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	1,5736327	0,47200107
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,255715	0,07670008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	11,133105	3,339304
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009482	0,002844
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	13,113606	3,933342298
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,32784	0,098333512
0422	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6405	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221	0,038496

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6406	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка скважины U12									
0405	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,016626
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002702
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,00145
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002175
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,0145
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000001

	ООО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ООО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,00029
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,00725
0406	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,972394	0,046992777
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,320514	0,007636126
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,8218308	0,000826
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	13,954252	0,332461
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,011886	0,000283
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,436616	0,391603796
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,410916	0,009790509

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0423	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6408	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6409	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка скважины U23									
0407	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,019367
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,003147

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001689
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002533
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,01689
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000338
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,008445
0408	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,2385243	1,843704257
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,17626	0,299601891

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	51,210964	13,043801
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,043617	0,01111
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	60,321036	15,36420218
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,508026	0,38410508
0424	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6411	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6412	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка скважины U26									
0409	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,119022	0,017145
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002786
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001495
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002243
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,014952
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000299

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,007476
0410	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	0,419894531
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	0,068232856
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	2,970661
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,00253
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	3,499120952
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,205458	0,087478152
0425	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6414	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6415	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка сборной станции									
0411	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	0,021903
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	0,003559
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	0,001369
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	0,003422

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	0,017796
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	1,0000000Е-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	0,000342
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	0,008214
0412	26,6	10,91	1,33	123,944	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18,6063487	0,167574422
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,023532	0,027235369
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	131,62838	1,01994
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,112109	0,000869

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6417	2				25	0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	155,052903	1,396405617
						0410 (727*)	Метан (727*)	3,876304	0,034489963
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000281	0,008859
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024952	0,786887
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,017332	0,546569
6419	2				25	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005402	0,170349
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443	1,054655
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334	0,185514
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,220475	6,457638
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,153141	4,485452

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,47729	1,397977
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404	8,65509
6432	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
6433	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,033067	0,000104
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442

	ОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Основной трубопровод									
6420	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,00006
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000168	0,005315
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000117	0,003692
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000036	0,001151
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000226	0,007124
Площадка передаточной станции									
0413	3,4	0,075	25,03	0,1106		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469333	0,072706
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076267	0,011815
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	0,004544

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	0,01136
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	0,059073
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	0,001136
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	0,027265
0414	35,3	0,922	220,52	147,229	1561	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	59,659035	0,296367
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,694593	0,04816035
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	49,6956792	0,239487

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	487,118776	2,347463
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,414884	0,002
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	497,158628	2,4697246
						0410 (727*)	Метан (727*)	12,428966	0,061743
0415	3	0,15	31,12	0,55	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,504611086	1,856923051
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,40699909	0,301749996
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	0,029639
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1857212	0,0697158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,269295	0,273612
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,269295	0,273612

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0416	4	0,389	0,91	0,1081512	25				
0417	4	0,75	2,42	1,0691258	25				
0419	2	4,043	0,51	6,5	1453	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	11,086121	0,035142
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801494	0,00570439
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	0,00734
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	0,000006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,384349	0,2929407
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,309598	0,007078
0420	3	0,075	1,57	0,0069444	25				
0421	13,2	0,025	37,98	0,0186411	25				
0431	2	4,043	0,51	6,532	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	11,08463	0,007149
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801252	0,001162

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	0,050575
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	0,000043
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,37192	0,059572
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,309298	0,001489
6421	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000185	0,005823
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,016401	0,517213
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,011392	0,359254
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00355	0,111968
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021982	0,693214

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6422	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00895	0,064437
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,311532	2,243028
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,216389	1,557999
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,067442	0,48558
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089	3,006301
6423	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931	0,143873
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,833024	5,00814
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,578615	3,478636
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,180337	1,084183

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462	6,712346
6424	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
6425	2				25				
6427	2				25				
6434	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
6435	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573	0,043733
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,124374	1,522334
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,086389	1,057407
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,026925	0,329561

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742	2,040364
6436	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000104
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442
6437	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838	0,031779
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,098805	1,106217
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,068629	0,768374

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02139	0,239479
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722	1,482649
6440	2				25				
6441	2				25				
6442	2				25				
Пожарный пост									
0418	3,4	0,075	6,13	0,0271					
Подрядные организации									
0426	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,170667	0,272419
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027733	0,044268
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011111	0,017026

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	0,042565
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,137778	0,22134
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,0000005
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002667	0,004257
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	0,102157
0427	2	0,1	158,27	1,2430555	180				
0428	2	0,1	158,27	1,2430555	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	0,120799
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	0,01963
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	0,004943

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0429	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	0,119041
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	0,023288
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,124001	0,023288
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	0,326394
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	0,053039
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	0,014571
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	0,127498
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	0,331494
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000004
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь)	0,002171	0,003643

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							(609)		
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	0,087427
0430	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,19456	0,25262
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	0,041051
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	0,011278
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	0,09868
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	0,256567
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,00000031
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	0,002819

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	0,067666
Примечание: В графе 7 в скобках (без "***") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "***" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

Глава 3 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) на 2024 г.

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Глава 4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация (в целом по предприятию), т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		137,598301698	137,598301698	0	0	0	0	137,598301698
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0,330904532	0,330904532	0	0	0	0	0,330904532
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,330903	0,330903	0	0	0	0	0,330903
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001532	0,000001532	0	0	0	0	0,000001532
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		137,267397166	137,267397166	0	0	0	0	137,267397166
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,308246447	6,308246447	0	0	0	0	6,308246447
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,025088813	1,025088813	0	0	0	0	1,025088813
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	23,68572475	23,68572475	0	0	0	0	23,68572475
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,60565857	0,60565857	0	0	0	0	0,60565857
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	28,769547629	28,769547629	0	0	0	0	28,769547629
0410	Метан (727*)	22,725769957	22,725769957	0	0	0	0	22,725769957

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	15,105547	15,105547	0	0	0	0	15,105547
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,70964	4,70964	0	0	0	0	4,70964
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	3,6987	3,6987	0	0	0	0	3,6987
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,013642	0,013642	0	0	0	0	0,013642
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1,156584	1,156584	0	0	0	0	1,156584
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	29,463248	29,463248	0	0	0	0	29,463248

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

ПРИЛОЖЕНИЯ

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Приложение А. Параметры выбросов загрязняющих веществ
Параметры выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
Площадка скважины U21																									
001		Дизельный генератор 52 кВт	1	42		0401	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	12880	-1543												2025
001		Горизонтальная фа- кельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	1			0402	13,2	8,255	1,02	54,82	1462	13001	-1577												2025
																									2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP											Обустройство месторождения Рожковское																				
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP											Дата выпуска:					05.10.2026г.															
												Тип выпуска:					Выпущено для рассмотрения															
Номер документа:											RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B																					

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	Y1											Х2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
001		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6431	2				25	1286 3	- 161 4	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025	
Площадка скважины U10																										
002		Дизельный генератор 52 кВт	1	20		0403	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	9135	-516								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,44 3	0,015455	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,002511	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,010111	988,099	0,001348	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002022	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	0,104	10163,41 6	0,013478	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 2	0,02	1,00Е-08	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,00027	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,006739	2025
002		Горизонтальная фа- кельная установка Скв.U10 (пилотное горение) Горизонтальная фа-	1			0404	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	9143	-558								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	1,573632 7	182,432	0,4720010 7	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,255715	29,645	0,0767000 8	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	Y1							Х2	Y2	г/с		мг/нм3
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		кельная установка Скв.U10 (V8)	1	76.56								6806	- 153 8									(6)				
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	11,13310 5	1290,667	3,339304	2025
																					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,009482	1,099	0,002844	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	13,11360 6	1520,267	3,9333423	2025
																					0410	Метан (727*)	0,32784	38,007	0,0983335 1	2025
002		Котел	1			0422	4	0,1	1,32	0,010367 3	180														2025	
002		Неплотности обо- удования (ЗРА и ФС)	1	8760		6405	2				25	9067	-582	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,000063		0,002002	2025
																					0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																					0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,003917		0,123514	2025
																					0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,001221		0,038496	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2025
002		Блок дозирования метанола	1	8760		6406	2				25	9079	-595	1	1					1052	Метанол (Мети- ловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	У1											Х2	У2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	Х1	У1	Х2	У2							г/с	мг/нм3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
Площадка скважины U12																											
003		Дизельный генератор 52 кВт	1	26		0405	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	4471	-66								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,44 3	0,016626	2025	
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,002702	2025
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,010111	988,099	0,00145	2025
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002175	2025
																						0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	0,104	10163,41 6	0,0145	2025
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 2	0,02	0,0000001	2025
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,00029	2025
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,00725	2025
003		Горизонтальная фа- кельная установка Скв.U12 (пилотное горение) Горизонтальная фа- кельная установка	1	0.28		0406	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	4467	-79							0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	1,972394	228,661	0,0469927 8	2025		
			1																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,320514	37,157	0,0076361 3	2025	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника												г/с
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		Скв.U26(V8)	1	118.27																0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	808,862	2,970661	2025	
																					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,005943	0,689	0,00253	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	8,218308	952,753	3,4991209 5	2025
																					0410	Метан (727*)	0,205458	23,819	0,0874781 5	2025
005		Котел	1			0425	4	0,1	1,32	0,010367 3	180	1409	197 0												2025	
005		Неплотности обо- ру- дования (ЗРА и ФС)	1	8760		6414	2			25	1495	196 6	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,000063		0,002002	2025	
																					0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																					0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,003917		0,123514	2025
																					0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,001221		0,038496	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2025
005		Блок дозирования метанола	1	8760		6415	2			25	1521	193 0	1	1						1052	Метанол (Мети- ловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025	
Площадка сборной станции																										

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	У1											Х2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
006		Дизельный генератор 128 кВт	1	19		0411	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	6505	-282								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	26685,51 4	0,021903	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	4336,358	0,003559	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,017778	1737,358	0,001369	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	4169,639	0,003422	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	0,22044	21542,53 3	0,017796	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 4	0,039	1,00Е-08	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	416,993	0,000342	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	10076,53 8	0,008214	2025
006		Горизонтальная фа- кельная установка сборная станция (пилотное горение) Горизонтальная фа- кельная установка	1	6187.03		0412	26,6	10,91	1,33	123,944	1462	6515	-295							0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	18,60634 9	954,053	0,1675744 2	2025	
			1	1.8																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,023532	155,034	0,0272353 7	2025	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ		
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	Y1							Х2	Y2	г/с		мг/нм3	т/год
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	Х1	Y1	Х2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
		сборная станция (V6) Горизонтальная фа- кельная установка сборная станция (V8)	1	2.5																0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	131,6283 8	6749,333	1,01994	2025		
																					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,112109	5,748	0,000869	2025	
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	155,0529	7950,441	1,3964056 2	2025	
																					0410	Метан (727*)	3,876304	198,76	0,0344899 6	2025	
006		Неплотности обо- рудо- вания (ЗРА и ФС)	1	8760		6417	2				25	6528	-311	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,000281		0,008859	2025	
																						0410	Метан (727*)	0,024952		0,786887	2025
																						0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,017332		0,546569	2025
																						0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,005402		0,170349	2025
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443		1,054655	2025
006		Тестовый сепаратор	1	8136		6419	2				25	6544	-318	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,006334		0,185514	2025	
																						0410	Метан (727*)	0,220475		6,457638	2025
																						0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5	0,153141		4,485452	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	X1	Y1										
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(1502*)				
																				0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,47729		1,397977	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,65509	2025
006		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6432	2				25	6533	-318	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025
006		Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1	4 4 4		6433	2				25	6554	-321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,033067		0,000104	2025
																				0410	Метан (727*)			0,001741	2025
																				0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)			0,002495	2025
																				0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)			0,001346	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,000442	2025
Основной трубопровод																									
007		Неплотности обору- дования (ЗРА и ФС)	1	8760		6420	2				25	1267 1	-981	1	1					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,000002		0,00006	2025

	TOO «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP											Обустройство месторождения Рожковское																				
	TOO АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP											Дата выпуска:					05.10.2026г.															
												Тип выпуска:					Выпущено для рассмотрения															
Номер документа:											RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B																					

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	X1	Y1							X2	Y2	г/с		мг/нм3
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(609)					
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро- ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	1602,369	0,027265	2025	
008		Вертикальная фа- кельная установка (высокого давления) дежурная горелка	1	8760			0414	35,3	0,922	220,52	147,229	1561	1755 3	760 3							0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	59,65903 5	2722,197	0,296367	2025
		Вертикальная фа- кельная установка (высокого давления) продувка коллектора	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,694593	442,357	0,0481603 5	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (высокого давления) V6	1	5.77																0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	49,69567 9	2267,577	0,239487	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (высокого давления) V8	1	5.77																0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	487,1187 8	22226,86 4	2,347463	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (низкого давления) дежурная горелка	1	8760																0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,414884	18,931	0,002	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (низкого давления) продувка коллектора	1																	0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	497,1586 3	22684,97 5	2,4697246	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (низкого давления) V6	1	2.52																0410	Метан (727*)	12,42896 6	567,124	0,061743	2025	
		Вертикальная фа- кельная установка (низкого давления) V8	1	2.52																						

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- са на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника													
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	92,38434 9	89859,33 3	0,2929407	2025	
																				0410	Метан (727*)	2,309598	2246,473	0,007078	2025	
008		Дренажная емкость для дизельного топ- лива	1			0420	3	0,075	1,57	0,006944 4	25	1742 0	754 2												2025	
008		Продувочная свеча (ГРПШ)	1			0421	13,2	0,025	37,98	0,018641 1	25	1757 0	754 2												2025	
008		Горизонтальная фа- кельная установка ПС (V6) ГФУ2	1	0.18		0431	2	4,043	0,51	6,532	1462	1749 6	758 9								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	11,08463	10784,79 4	0,007149	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801252	1752,529	0,001162	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,42131 6	76300,04 3	0,050575	2025
																					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,066792	64,985	0,000043	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	92,37192	89873,28 7	0,059572	2025
																					0410	Метан (727*)	2,309298	2246,832	0,001489	2025
008		Неплотности оборудо- вания (ЗРА и ФС)	1	8760		6421	2				25	1754 0	755 0	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,000185		0,005823	2025
		Неплотности оборудо- вания (ЗРА и ФС байпасная линия)	1																		0410	Метан (727*)	0,016401		0,517213	2025
		Неплотности оборудо- вания (ЗРА и ФС байпасная линия)	1																		0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,011392		0,359254	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Неплотности обо- рудование (ЗРА и ФС байпасная линия) Неплотности обо- рудование (ГРПШ)	1																	0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,00355		0,111968	2025
			1																	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021982		0,693214	2025
008		Эксплуатационный сепаратор	1	2000		6422	2			25	1752 2	752 4	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,00895		0,064437	2025
																				0410	Метан (727*)	0,311532		2,243028	2025
																				0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,216389		1,557999	2025
																				0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,067442		0,48558	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089		3,006301	2025
008		Сепаратор пробко- уловитель	1	1670		6423	2			25	1752 2	752 4	1	1						0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,023931		0,143873	2025
																				0410	Метан (727*)	0,833024		5,00814	2025
																				0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,578615		3,478636	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовойвоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	Х1	Y1										
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
																				0416	Смесь углево- дородов пре- дельных С6-С10 (1503*)	0,180337		1,084183	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро- ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462		6,712346	2025
008		Блок дозирования метанола	1	8760		6424	2				25	1753 5	754 2	1	1					1052	Метанол (Мети- ловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
008		Насос	1			6425	2				25	1752 1	752 4	1	1										2025
008		Насос	1			6427	2				25	1752 0	752 4	1	1										2025
008		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6434	2				25	1754 4	752 9	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025
008		Мобильный тестовый сепаратор	1	3400		6435	2					1754 3	752 9	1	1					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,003573		0,043733	2025
																				0410	Метан (727*)	0,124374		1,522334	2025
																				0415	Смесь углево- дородов пре- дельных С1-С5 (1502*)	0,086389		1,057407	2025
																				0416	Смесь углево- дородов пре- дельных С6-С10 (1503*)	0,026925		0,329561	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро- ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742		2,040364	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника													
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
008		Пробоотборник	1	4		6436	2				25	1756	752	1	1					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)			0,000104	2025	
		Пробоотборник	1	4																	0410	Метан (727*)			0,001741	2025
		Пробоотборник	1	4																	0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)			0,002495	2025
																					0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)			0,001346	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)			0,000442	2025
008		Трехфазный сепара- тор	1	3110		6437	2				25	1754	752	1	1					0333	Сероводород (Дигидросуль- фид) (518)	0,002838		0,031779	2025	
																					0410	Метан (727*)	0,098805		1,106217	2025
																					0415	Смесь углево- дородов пре- дельных C1-C5 (1502*)	0,068629		0,768374	2025
																					0416	Смесь углево- дородов пре- дельных C6-C10 (1503*)	0,02139		0,239479	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722		1,482649	2025
008		Покрасочные работы	1			6440	2				25	1752	752	1	1										2025	

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP											Обустройство месторождения Рожковское																				
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP											Дата выпуска:					05.10.2026г.															
												Тип выпуска:					Выпущено для рассмотрения															
Номер документа:											RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B																					

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка выбро- сов на карте- схеме	Высота источни- ка выбро- сов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кoeffи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника												
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					Растворитель РПК-265П) (10)					
011		Печь подогрева воз- духа	1			0427	2	0,1	158,27	1,243055 5	180	1294 7	- 163 2												2025	
011		Печь подогрева воз- духа	1	52		0428	2	0,1	158,27	1,243055 5	180	1749 1	753 4								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,120799	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,01963	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,008267	11,036	0,004943	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	441,408	0,119041	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углеро- да, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,023288	2025
																					0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,023288	2025
011		Компрессор	1	76		0429	2,5	0,1	6,13	0,048144 9	450	1292 0	- 161 8								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,34 4	0,326394	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,053039	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,009048	497,712	0,014571	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид)	0,076	4180,603	0,127498	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ	
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника	X1	Y1											X2
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																					(516)					
																					0337	Углерод оксид (Оксид углеро- да, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,87 3	0,331494	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 2	0,011	0,0000004	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,003643	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,087427	2025
011		Компрессор	1	107		0430	2,5	0,1	6,13	0,048144 9	450	1292 0	- 161 9								0301	Азота (IV) ди- оксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,34 4	0,25262	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,041051	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод чер- ный) (583)	0,009048	497,712	0,011278	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сер- нистый, Серни- стый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,09868	2025
																					0337	Углерод оксид (Оксид углеро- да, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,87 3	0,256567	2025
																					0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,011	0,0000003	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Произ- вод- ство	Це х	Источник выделения загрязняю- щих веществ		Число часов работы в году	Наименова- ние источ- ника выбро- са вредных веществ	Номер источни- ка вы- бросов на карте- схеме	Высота источни- ка вы- бросов, м	Диа- метр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наименова- ние газо- очистных установок, тип и меро- приятия по сокращению выбросов	Вещество, по которо- му произ- водится газоочистка	Кэффи- циент обеспе- чен-ности газо- очисткой, %	Среднеэкс- плуа- тационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год до- сти- же- ния НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадно- го источ- ника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно- го источ- ника											
		Наименование	Количе- ство, шт.						Ско- рость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем- ный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Тем- пе- рату- ра смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(3,4-Бензпирен) (54)	2		1	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,002819	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,067666	2025

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B		

Приложение Б. Расчеты выбросов загрязняющих веществ

На существующее положение

Расчет выбросов от факельных установок

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г.

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси р, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси H2S	начальн тем-ра смеси То, 0С	Выброс загрязняющих веществ													
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
			кг/ч																	
		т, ч/год	г/с		т/год		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	0402-02	3,63	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,012872339	0,160257	0,002091755	6,977126	0,09106895	0,005943	0,00007757	8,218308	0,107269486	0,205458	0,002681741		
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	0404-03	83,32	2360	2,586	0,90	30	1,5736327	0,47200107	0,255715	0,07670008	11,133105	3,339304	0,009482	0,002844	13,113606	3,933342298	0,32784	0,098333512		
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V6)	0406-02	0,28	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,000992	0,160257	0,000161	6,977126	0,007016	0,005943	0,000006	8,218308	0,008264	0,205458	0,000207	0,8218308	0,000826
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	0406-03	12,96	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,046000777	0,160257	0,007475126	6,977126	0,325445	0,005943	0,000277	8,218308	0,383339796	0,205458	0,009583509		
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	0408-03	70,75	10858	2,586	0,90	30	7,2385243	1,843704257	1,17626	0,299601891	51,210964	13,043801	0,043617	0,01111	60,321036	15,36420218	1,508026	0,38410508	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	0410-03	118,27	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,419894531	0,160257	0,068232856	6,977126	2,970661	0,005943	0,00253	8,218308	3,499120952	0,205458	0,087478152		0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0412-01	6187,03	1,576	1,86	0,00	-25	0,001051	0,023409	0,000171	0,00380874	0	0	0	0	0,008756	0,1950251	0,0002	0,004455	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V6)	0412-02	1,80	13954	2,586	0,90	30	9,302773	0,06042	1,511701	0,009818	65,815068	0,42746	0,056055	0,000364	77,523108	0,503502	1,938078	0,012588	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	0412-03	2,50	13954	2,586	0,90	30	9,3025247	0,083745422	1,51166	0,013608629	65,813312	0,59248	0,056054	0,000505	77,521039	0,697878517	1,938026	0,017446963	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0419-01	6353,75	2,2	1,86	0,00	-25	0,001491	0,034104	0,000242	0,00553539	0	0	0	0	0,012429	0,2842947	0,0003	0,006862	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V6) ГФУ 1	0419-02	0,026	16627	2,586	0,90	30	11,08463	0,001038	1,801252	0,000169	78,421316	0,00734	0,066792	0,000006	92,37192	0,008646	2,309298	0,000216	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V6) ГФУ 2	0431-01	0,18	16627	2,586	0,90	30	11,08463	0,007149	1,801252	0,001162	78,421316	0,050575	0,066792	0,000043	92,37192	0,059572	2,309298	0,001489	0	0
ИТОГО:							53,534045	3,005330	8,699281	0,488364	378,723585	20,855151	0,322564	0,017763	446,117046	25,044457	11,152898	0,625446	0,821831	0,000826

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход	плотность сжигаемой смеси	Содержание	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
			сжигаемой смеси		в сжигаемой смеси		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
			кг/ч		H2S		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
		т, ч/год	% масс	To, 0C	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	0414-01	74	25	0,726	0,00	-25	0,0169010	0,0044940	0,002746	0,00073010	0	0	0	0	0,140844	0,0374471	0,003521	0,000936	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	0414-02	0,00	1	0,726	0,00	-25	0,0008710	0,0000000	0,000142	0,00000000	0	0	0	0	0,00726	0,0000000	0,000182	0,000000000	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V6	0414-03	2,05	27457	2,586	1,04	30	18,304536	0,135353	2,974487	0,021995	149,518078	1,105611	0,127346	0,000942	152,5378	1,127941	3,813445	0,028199	15,25378	0,112794

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход	плотность	Содержание	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ															
			сжигаемой смеси	сжигаемой смеси	в сжигаемой смеси		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа			
			кг/ч	р, кг/м3	H2S % масс		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	0414-04	0,16	17269	2,586	1,04	30	11,512872	0,006467	1,870842	0,001051	94,04131	0,052825	0,080096	0,000045	95,9406	0,053892	2,398515	0,001347	9,59406	0,005389		
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	0414-06	170	11	0,726	0,00	-25	0,0073180	0,0044880	0,001189	0,00072925	0	0	0	0	0,060984	0,0374035	0,001525	0,000935	0	0		
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	0414-07	0	1	0,726	0,00	-25	0,0008710	0,0000000	0,000142	0,00000000	0	0	0	0	0,00726	0,0000000	0,000182	0	0	0		
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V6	0414-08	2,07	27457	2,586	1,04	30	18,304536	0,136373	2,974487	0,022161	149,518078	1,113946	0,127346	0,000949	152,5378	1,136444	3,813445	0,028411	15,25378	0,113644		
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	0414-09	0,22	17269	2,586	1,04	30	11,512872	0,009192	1,870842	0,001494	94,04131	0,075081	0,080096	0,000064	95,9406	0,076597	2,398515	0,001915	9,59406	0,00766		
ИТОГО:							59,660777	0,296367	9,694877	0,048160	487,118776	2,347463	0,414884	0,002000	497,173148	2,469725	12,429330	0,061743	49,695679	0,239487		

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время	Объем	Температура	Мощ-	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							работы,	отх.	отх.	ность												
					газов	газов	дизелей			азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0401	3,40	0,075	42	0,0271	450	52	10,8	0,413	0,119022	0,014192	0,019341	0,002306	0,010111	0,001238	0,015889	0,001856	0,104000	0,012376	0,002167	0,000248	0,00000020	0,000000020	0,052000	0,006188
Дизельный генератор (площадки скв. 10)	0403	3,40	0,075	20	0,0271	450	52	10,8	0,449	0,119022	0,015455	0,019341	0,002511	0,010111	0,001348	0,015889	0,002022	0,104000	0,013478	0,002167	0,000270	0,00000020	0,000000020	0,052000	0,006739
Дизельный генератор (площадки скв. 12)	0405	3,40	0,075	26	0,0271	450	52	10,8	0,483	0,119022	0,016626	0,019341	0,002702	0,010111	0,001450	0,015889	0,002175	0,104000	0,014500	0,002167	0,000290	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,007250
Дизельный генератор (площадки скв. 23)	0407	3,40	0,075	33	0,0271	450	52	10,8	0,563	0,119022	0,019367	0,019341	0,003147	0,010111	0,001689	0,015889	0,002533	0,104000	0,016890	0,002167	0,000338	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,008445
Дизельный генератор (площадки скв. 26)	0409	3,40	0,075	29	0,0271	450	52	10,8	0,498	0,119022	0,017145	0,019341	0,002786	0,010111	0,001495	0,015889	0,002243	0,104000	0,014952	0,002167	0,000299	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,007476
Дизельный генератор (сборная станция)	0411	3,40	0,075	19	0,0734	450	128	29,2	0,684	0,273067	0,021903	0,044373	0,003559	0,017778	0,001369	0,042667	0,003422	0,220444	0,017796	0,004267	0,000342	0,00000040	0,000000040	0,103111	0,008214
Дизельный генератор (передаточная станция)	0413	3,40	0,075	79	0,1106	450	220	44,0	2,272	0,469333	0,072706	0,076267	0,011815	0,030556	0,004544	0,073333	0,011360	0,378889	0,059073	0,007333	0,001136	0,00000070	0,000000120	0,177222	0,027265
Дизельный генератор (пожарный пост)	0418	3,40	0,075	0	0,0000	450	0	0,0	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,00000000	0,000000000	0,000000	0,000000

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00-B			

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ- ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
										г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
		м	м					кг/ч	т/год																
Подрядные организации																									
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0426	3,40	0,075	414	0,0271	450	80	10,8	8,513	0,170667	0,272419	0,027733	0,044268	0,011111	0,017026	0,026667	0,042565	0,137778	0,221340	0,002667	0,004257	0,00000030	0,00000050	0,064444	0,102157
ИТОГО:										1,508177	0,449813	0,245078	0,073094	0,110000	0,030159	0,222112	0,068176	1,257111	0,370405	0,025102	0,007180	0,000002	0,000001	0,604777	0,173734

Расчет выбросов от технологических печей

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве нефтепродуктов

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее количество топков	Одноврем. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Массовая доля жидкого топлива в часовом расходе топлива	Отношение Vгр/Vг	Энергетический эквивалент топлива	Число форсунок, шт.	Содержание			Расчетная теплопр-ть 1 форсунок	Факт. Ср. теплопр-ть 1 форсунок	Концентрация окислов азота, кг/м3	Объем продуктов сгорания, м3/ч	Выбросы загрязняющих веществ											
													серы	H2S	золы					диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
		т, ч/год	N	N1	A		кг/ч	т/год			ВВ	E				NN	%	%	%	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Передачная станция																															
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-01	174	1	1	1,66	газ	488,81	85,05	0	0,883	1,62	1	0	0,0042	0	5040	23280,9	0,001014980	10305,7	2,324462086	1,456043051	0,37772509	0,236606996	0,01072120	0,0067158	0,2036700	0,127579	0,203670	0,127579	0,000000	0,000000
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-02	618	1	1	1,4	дизельное топливо	157,5	296,387	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	6343,8	0,0003423	2368,3	0,180149	0,400880	0,029274	0,065143	0,175000	0,063000	0,065625	0,146033	0,065625	0,146033	0,004375	0,029639
Подрядные организации																															
Печь подогрева воздуха	0427	0	1	1	1,4	дизельное топливо	0,0	-	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	0,0	0	0	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Печь подогрева воздуха	0428	52	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	49,426	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	11986,9	0,00064678	4475,1	0,643201	0,120799	0,104520	0,019630	0,330670	0,119041	0,124001	0,023288	0,124001	0,023288	0,008267	0,004943
						ИТОГО:	488,81	85,05											ИТОГО:	3,147812	1,977722	0,511519	0,321380	0,516391	0,188757	0,393296	0,296900	0,393296	0,296900	0,012642	0,034582

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00001-00		

Расчет выбросов от сепараторов

Источник выбросов	номер источника	Объем аппарата	Давление в аппарате, гПа	Коэфф.зависщий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	Время работы	Выброс ЗВ	
				<i>K_д</i>	<i>П кг/час</i>	<i>τ, ч/год</i>	г/с	т/год
<i>Площадка передаточной станции</i>								
Мобильный тестовый сепаратор	6435	4	99000	0,31	1,531	3400	0,425354	5,206339
Трехфазный сепаратор	6437	3	99000	0,31	1,216	3110	0,337909	3,783232
Эксплуатационный сепаратор	6422	31	75000	0,51	3,836	2000	1,06543	7,671093
Сепаратор пробкоуловитель	6423	106	75000	0,51	10,256	1670	2,848919	17,127701
<i>Площадка скважины 21</i>								
Сепаратор	6403	9	90000	0,31	2,714	4000	0,75402	10,857889
<i>Площадка сборной станции</i>								
Сепаратор	6419	9	90000	0,31	2,714	8136	0,75402	22,084945
ИТОГО:							6,185652	66,731199

№ источн. выбросов		6435	6437	6422	6423	6419	6403
Общий выброс	г/с	0,425354	0,337909	1,06543	2,848919	0,75402	0,75402
	т/год	5,206339	3,783232	7,671093	17,127701	22,084945	10,857889
Метан	%масс	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24	29,24
	г/с	0,124374	0,098805	0,311532	0,833024	0,220475	0,220475
	т/год	1,522334	1,106217	2,243028	5,008140	6,457638	3,174847
Углеводороды C1-C5	%масс	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
	г/с	0,086389	0,068629	0,216389	0,578615	0,153141	0,153141
	т/год	1,057407	0,768374	1,557999	3,478636	4,485452	2,205237
Углеводороды C6-C10	%масс	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
	г/с	0,026925	0,021390	0,067442	0,180337	0,047729	0,047729
	т/год	0,329561	0,239479	0,485580	1,084183	1,397977	0,687304

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00001-00		

№ источн. выбросов		6435	6437	6422	6423	6419	6403
Углеводороды C12-C19	%масс	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19
	г/с	0,048742	0,038722	0,122089	0,326462	0,086404	0,086404
	т/год	2,040364	1,482649	3,006301	6,712346	8,655090	4,255207
Сероводород	%масс	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	г/с	0,003573	0,002838	0,008950	0,023931	0,006334	0,006334
	т/год	0,043733	0,031779	0,064437	0,143873	0,185514	0,091206
ИТОГО:		4,993399	3,628498	7,357345	16,427178	21,181671	10,413801

	ОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ОО АФ «КМГ Инжиниринг» АВ “KMG Engineering” LLP		Дата выпуска:	05.10.2026г.
			Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:		RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00		

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Расчетная методика: 1. Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Сква. U21	ЗРА, ФС	6401	8760	168	346	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,079468	0,022074	0,696140
	Блок дозирования метанола	6402	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6431	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка Сква. U10	ЗРА, ФС	6405	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6406	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Сква. U12	ЗРА, ФС	6408	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6409	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Сква. U23	ЗРА, ФС	6411	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6412	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Сква. U26	ЗРА, ФС	6414	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6415	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6417	8760	323	680	4		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,307207	0,085335	2,691133
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6432	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка передаточная станция	ЗРА, ФС	6421	8760	19	42	5		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,201924	0,056090	1,768854
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-02	0	27	32	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,012636	0,003510	0,000000
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-03	0	3	3	1		0,020988	0,00072	0,136008		0,293	0,46	0,03	0,081077	0,022521	0,000000
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-04	0	3	3	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,001401	0,000389	0,000000
	ЗРА, ФС (ГРПШ)	6421-05	0	0	2	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,000012	0,000003	0,000000
	Блок дозирования метанола	6424	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6434	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00			

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
	насос	6425	0				5				0,04				0,200000	0,055556	0,000000
	насос	6427	0	141	68			0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,670186	0,186163	0,000000
Основной трубопровод	ЗРА, ФС	6420	8760	4	40	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,002075	0,000576	0,018177
ИТОГО:																0,476577	12,443991

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6401	6402,00	6431,00	6405,00	6406,00	6408,00	6409,00	6411,00	6412,00	6414,00	6415,00	6417,00	6432,00	6421,00	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424,00	6434,00	6425,00	6427,00	6420,00
Общий выброс	г/с	0,022074	0,019548	0,012225	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,019284	0,019548	0,085335	0,012225	0,056090	0,003510	0,022521	0,000389	0,000003	0,019548	0,012225	0,055556	0,186163	0,000576
	т/год	0,696140	0,616450	0,385528	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	0,608145	0,616450	2,691133	0,385528	1,768854	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,616450	0,385528	0,000000	0,000000	0,018177
Метан	%масс	29,24			29,24		29,24		29,24		29,24		29,24		29,24	66,58	79,14	16,67	91,44				29,24	29,24
	г/с	0,006454			0,005639		0,005639		0,005639		0,005639		0,024952		0,016401	0,002337	0,017823	0,000065	0,000003				0,054434	0,000168
	т/год	0,203551			0,177822		0,177822		0,177822		0,177822		0,786887		0,517213	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,005315
Углеводороды C1-C5	%масс	20,31			20,31		20,31		20,31		20,31		20,31		20,31	17,42	14,51	29,96	5,0629				20,31	20,31
	г/с	0,004483			0,003917		0,003917		0,003917		0,003917		0,017332		0,011392	0,000611	0,003268	0,000117	0,0000002				0,037810	0,000117
	т/год	0,141386			0,123514		0,123514		0,123514		0,123514		0,546569		0,359254	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,003692
Углеводороды C6-C10	%масс	6,33			6,33		6,33		6,33		6,33		6,33		6,33	2,47	0,21	11,88					6,33	6,33
	г/с	0,001397			0,001221		0,001221		0,001221		0,001221		0,005402		0,003550	0,000087	0,000047	0,000046					0,011784	0,000036
	т/год	0,044066			0,038496		0,038496		0,038496		0,038496		0,170349		0,111968	0,000000	0,000000	0,000000					0,000000	0,001151
Углеводороды C12-C19	%масс	39,19			39,19		39,19		39,19		39,19		39,19		39,19	7,90	0,04	39,38				99,72	39,19	39,19
	г/с	0,008651			0,007557		0,007557		0,007557		0,007557		0,033443		0,021982	0,000277	0,000009	0,000153				0,055400	0,072957	0,000226
	т/год	0,272817			0,238332		0,238332		0,238332		0,238332		1,054655		0,693214	0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000	0,007124
Сероводород	%масс	0,84			0,84		0,84		0,84		0,84		0,84		0,84	0,90	0,90	0,98				0,28	0,84	0,84
	г/с	0,000073			0,000063		0,000063		0,000063		0,000063		0,000281		0,000185	0,000002	0,0000001	0,000001				0,000155	0,000613	0,000002
	т/год	0,002292			0,002002		0,002002		0,002002		0,002002		0,008859		0,005823	0,000000	0,0000000	0,000000				0,000000	0,000000	0,000060
Метанол (1052)	%масс		100,00			100,00		100,00		100,00		100,00								100,00				
	г/с		0,019548			0,019548		0,019548		0,019548		0,019548								0,019548				
	т/год		0,616450			0,616450		0,616450		0,616450		0,616450								0,616450				
Ингибитор коррозии (2715)	%масс			100,00										100,00							100,00			
	г/с			0,012225										0,012225							0,012225			
	т/год			0,385528										0,385528							0,385528			
ИТОГО:		0,664112	0,616450	0,385528	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	2,567319	0,385528	1,687472	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,616450	0,385528	0,000000	0,000000	0,017342

Расчет выбросов от компрессоров

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх.	Температура отх.	Мощ-ность	Расход топлива	Выброс загрязняющих веществ						
		высота	диаметр						азота диоксид	азота оксид	сажа	серы диоксид	углерода оксид	формальдегид	БП

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP		Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.	
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения	
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00			

					газов	газов	дизелей																		
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
Подрядные организации																									
Компрессор	0429	2,50	0,1	76	0,0967	449,85	228	38,5	25,50	0,194560	0,326394	0,031616	0,053039	0,009048	0,014571	0,076000	0,127498	0,196333	0,331494	0,002171	0,003643	0,00000020	0,00000040	0,052476	0,087427
Компрессор	0430	2,50	0,1	107	0,0967	449,85	228	38,5	19,74	0,194560	0,252620	0,031616	0,041051	0,009048	0,011278	0,076000	0,098680	0,196333	0,256567	0,002171	0,002819	0,00000020	0,00000031	0,052476	0,067666
ИТОГО:										0,389120	0,579014	0,063232	0,094090	0,018096	0,025849	0,152000	0,226178	0,392666	0,588061	0,004342	0,006462	0,000000	0,000001	0,104952	0,155093

Расчет выбросов от пробоотборников

Расчетная методика: Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Источник	Номер источника	Наименование потока	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (сравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (скв. U21)	6404-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6404-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6404-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
Пробоотборник (сборная станция)	6433-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6433-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6433-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
Пробоотборник (передаточная станция)	6436-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6436-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6436-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
ИТОГО:									218,087499	0,109044

№ источн. выбросов		6404-01	6404-02	6404-03	6433-01	6433-02	6433-03	6436-01	6436-02	6436-03
Общий выброс	г/с	2,404167	28,958333	41,333333	2,404167	28,958333	41,333333	2,404167	28,958333	41,333333
	т/год	0,001202	0,014479	0,020667	0,001202	0,014479	0,020667	0,001202	0,014479	0,020667
Метан	%масс	58,15	7,20		58,15	7,20		58,15	7,20	
	г/с	1,398023	2,085000		1,398023	2,085000		1,398023	2,085000	
	т/год	0,000699	0,001042		0,000699	0,001042		0,000699	0,001042	
Углеводороды C1-C5	%масс	27,37	14,96		27,37	14,96		27,37	14,96	
	г/с	0,658021	4,332167		0,658021	4,332167		0,658021	4,332167	
	т/год	0,000329	0,002166		0,000329	0,002166		0,000329	0,002166	
Углеводороды C6-C10	%масс	2,78	9,07		2,78	9,07		2,78	9,07	
	г/с	0,066836	2,626521		0,066836	2,626521		0,066836	2,626521	
	т/год	0,000033	0,001313		0,000033	0,001313		0,000033	0,001313	
Углеводороды C12-C19	%масс	2,63	40,73		2,63	40,73		2,63	40,73	
	г/с	0,036768	0,849158		0,036768	0,849158		0,036768	0,849158	
	т/год	0,000018	0,000424		0,000018	0,000424		0,000018	0,000424	
Сероводород	%масс	1,28	0,50	0,08	1,28	0,50	0,08	1,28	0,50	0,08
	г/с	0,030773	0,144792	0,033067	0,030773	0,144792	0,033067	0,030773	0,144792	0,033067
	т/год	0,000015	0,000072	0,000017	0,000015	0,000072	0,000017	0,000015	0,000072	0,000017
ИТОГО:		0,001094	0,005017	0,000017	0,001094	0,005017	0,000017	0,001094	0,005017	0,000017

	ТОО «Урал Ойл энд Газ» “Ural Oil and Gas” LLP	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» AB “KMG Engineering” LLP	Дата выпуска:	05.10.2026г.
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения
Номер документа:	RZK-KMGE-EIA-HSE-00002-00		

Приложение П. Государственная лицензия

21033550



ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2021 года

02354P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью “КМГ Инжиниринг”
 Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Димухамед Қонаев, здание № 8
 БИН: 140340010451

(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 I

(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 **16.01.2015**

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Нур-Султан

