В Сибирское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

> наименование федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на выдачу комплексного экологического разрешения

ЗАЯВКА НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Публичное акционерное общество, Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 (г. Москва)

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя (ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц): 1027717003467

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7717133690

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):

06.10

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):

добыча сырой нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду,

69-0170-001102-П Поселковое нефтяное месторождение

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лища ком (индивидуальный предвриниматель)

е А.Н. Тычинский

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

" 25 " июня 20 24 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Раздел I. Общие сведения

1.1. Вид основной деятельности, виды и объем производимой продукции (товара)

N	<u>o</u>	Наименование	Код	Единица	Максимальный	Планируемь	ій объем прои	зводства прод	дукции (товара	а) по годам (в	таблице прив	одятся сведен	ия обо всех	
Π/	п	вида	производимой	измерения	объем		видах сырья	и материалов,	которые испо	эльзуются для	производства	а продукции)		
		производимой	продукции		производимой									
		продукции	(товара) (в		продукции									
		(товара) (в	соответствии с		(товара) согласно									
		соответствии с	ОКПД2)		проектной	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 20							2031	
		ОКПД2)			документации									
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	H	Нефть	06.10	тыс.т	68,380	34,800	36,750	51,800	66,430	68,380	65,390	65,800	61,460	
2	Γ	аз нефтяной	06.20.10.120	тыс.м ³	3 640,000	1 800,000	1 950,000	2 800,000	3 510,000	3 640,000	3 510,000	3 500,000	3 220,000	
	П	юпутный (газ												
	Г	орючий												
	П	риродный												
	Н	ефтяных												
	M	иесторождений)												

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно	действия к	омплексного з	экологическог	го разрешения	и. Сведения пр ой мощности	редставляются	а планируемы с учетом пла графе 5 таблиі	нирования		
				проектной документации	2024	2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Топливо дизельное	19.20.21.300	Т	113,300	113,300	113,300	113,300	113,300	113,300	113,300	113,300	113,300		
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	T	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500		
	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	Т	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000		

1.3. Информация об использовании воды (представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	комплексно	го экологичес	вание воды по кого разрешен о к максималы	представляю	тся с учетом і	іланирования	увеличения	
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	961,6	351,000	Подземный горизонт в	217,400	243,800	264,100	296,600	307,300	312,600	342,900	351,000
			составе пластовой жидкости								
			(подтоварная вода)								
2	1 190,7	434,600	Апт-альб-сеноманский	381,300	395,000	434,600	433,300	432,000	430,700	429,400	428,200
			водоносный горизонт								

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№	Единица измерения	Максимальное количество	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый										
Π/Π		потребляемой электрической	период	действия ком	плексного экс	логического ј	разрешения. С	Сведения пред	ставляются с	учетом			
		энергии в год	планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5										
			таблицы 1.1 или сокращения)										
			2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030					2031					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1	тыс. кВт*ч	8 152,3	8 152,3	7 797,1	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5			

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

No	Вид тепловой энергии	Единица	Максимальное	Планируем	ое использова	ние тепловой	энергии по го	дам (указыва	ются сведения	на планируем	мый период		
Π/Π		измерения	использование	действия к	омплексного	экологическог	го разрешения	я. Сведения п <u>ј</u>	редставляются	и с учетом пла	нирования		
			тепловой энергии	вой энергии увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или									
			в год	сокращения)									
				2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031							2031		
1	2	3	4	5 6 7 8 9 10 11 12									
1	Теплофикационная вода	Гкал	0,0										

^{*} Примечание: Теплоснабжение объектов отсутствует.

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67)

1.6.1. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика аварии, причины возникновения,	Основные мероприятия по ликвидации аварии
п/п	возникновени	ликвидации	причиненного	последствия для компонентов природной среды (последствия	
	я аварии	аварии	окружающей	приводятся с указанием количественных параметров, в том числе	
			среде, тыс. руб.	приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории,	
				степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных	
				загрязняющих веществ)	
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2017-2023 отсутствовали.

1.6.2. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет

№	Дата	Дата	Размер вреда,	Краткая характеристика инцидента, причины, возникновения,	Основные мероприятия по ликвидации инцидента
п/п	возникновени	ликвидации	причиненного	последствия для компонентов природной среды (последствия	
	я инцидента	инцидента	окружающей	приводятся с указанием количественных параметров, в том числе	
			среде, тыс. руб.	приводятся данные о площади загрязненных земель, акватории,	
				степени загрязнения почвы, массах выброшенных или сброшенных	
				загрязняющих веществ)	
1	2	3	4	5	6
-	-	-	=	-	-

^{*} Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2017-2023 отсутствовали.

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности (при наличии)

№	Наименование мероприятия	Срок вы	полнения	Объем	Источники	Объем выполненных	Результат выполненных
Π/Π				финансирования	финансирования	работ на дату	работ на дату
		,		, тыс.руб.		представления заявки	представления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсуствия превышений технологических нормативов, а также нормативов допустимых выбросов и сбросов по стационарным ИЗАВ и выпускам сточных вод.

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

2.1. Сведения о применяемых на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (далее также - объект ОНВ) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

No	Наименование	Описание технологий,				Реквизиты	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели	Дата
п/п	информационно-	показатели воздействия на				документа,	воздействия на окружающую среду которых не превышают	внедрения
	технического	окружающую среду которых не				которым	установленные технологические показатели НДТ*	
	справочника по	превышают установленные				установлены		
	наилучшим доступным	технологические показатели				технологические		
	технологиям	НДТ				показатели НДТ		
1	2	3	4			5	6	7
1		НДТ 6. Добыча, сбор и	Соблюдение технологических показа	телей мар	керных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	01.07.1982
	Добыча нефти	транспорт продукции нефтяных		1	1	Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	
		скважин	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85	27.05.2022 № 377		
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65	4		
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
			$У/в$ пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 27,49			
2	ИТС 28-2021	НДТ 7. Подготовка нефти, газа	Соблюдение технологических показа	телей мар	керных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	01.07.1982
	Добыча нефти	и воды	веществ:	1	1	Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64	27.05.2022 № 377		
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 13,32			
			$У/в$ пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показа	телей мар	керных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	01.07.1982
	Добыча нефти		веществ:			Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	
			Сероводород	кг/т	<= 0,22	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Метан	кг/т	<= 6,49	27.05.2022 № 377		
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08			
			У/в пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 10,29			
4	ИТС 28-2021	НДТ 15. Использование	Соблюдение технологических показа	телей мар	керных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	01.07.1982
	Добыча нефти	попутного нефтяного газа для	веществ:	1 .	1	Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	
		подготовки нефти	Азота диоксид	кг/т	<= 35,15	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65	27.05.2022 № 377		
			Серы диоксид	кг/т	<= 48,02	_		
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72	-		
	ИТС 28-2021	шт 17 п	Метан	кг/т	<= 4,37	П	П ИПТ	01 07 1092
5		НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка	Соблюдение технологических показа	телеи мар	керных	Приказ Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.07.1982
	Добыча нефти		веществ: Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108	Минприроды России от	ооорудования и технологии (при неооходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
		воды в пласт)	Азота диоксид Азота оксид	кг/т	<= 0,0108 <= 0,0023	России от 27.05.2022 № 377	снижения негативного воздеиствия на окружающую среду.	
			Сероводород	кг/т	<= 0,0025 <= 0,0055	_∠1.03.2022 № 311		
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,0033	1		
			Метан	КГ/Т КГ/Т	<= 4,1139	1		
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828	1		
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	KΓ/T	<= 0,0828 <= 0,1440	1		
			э л пред. C ₆ -C ₁₀	KI/T	<- U,144U			

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

No	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац.	Количество ЗВ, для	Примечание
п/п		источников объекта НВОС	которых установлены ТП выбросов НДТ	
1	2	3	4	5
	2024 г			HTC 20 2021 HT 5 1 H
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2024 год			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого			
	2025 г		T	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	транспорт продукции нефтяных скважин на 2025 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2025 год			VIII. 20 2021 HV 5
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого			
	2026 г			
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
13	газа и воды" на 2026 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2026 год			
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого			
16	2027 г Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	10	3	итс 26-2021 дооыча нефти
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	газа и воды" на 2027 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	2027 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	для подготовки нефти" на 2027 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	4	3	ите 20 2021 доов на пефти
	Итого 2028 -			
21	2028 г Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год			
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	2028 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	для подготовки нефти" на 2028 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год Итого	29		
	2029 r			
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	газа и воды" на 2029 год Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2029 год			

№	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац.	Количество ЗВ, для	Примечание
Π/Π		источников	которых установлены	
		объекта НВОС	ТП выбросов НДТ	
1	2	3	4	5
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2029 год			
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год			
	Итого	29		
	2030 r	ОД		
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год			
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2030 год			
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2030 год			
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2030 год			
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год			
	Итого			
	2031 r			
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год			
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2031 год			
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2031 год			
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2031 год			
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год			
	Итого	29		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	упности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		огический затель	газовоздуг	(объем) шной смеси	Время работы		кий норматив а, т/год
	Наименование	Количество источников		цность одукции")						нарного ника (их	источник	а выбросов	источника/ источников		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					ı	2024 год			ī		1				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	,	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0263	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год		т/год	9,1634	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0360	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0230				5,8622	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0100	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2024 год		т/год	3,4903	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0138	требуется	требуется	требуется	3,4903	1
			т/год		Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0103				2,5997	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0521	не	не	не	71,4119	-
	нефти" на 2024 год		т/год	98,3334	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,8257	требуется	требуется	требуется	98,3334	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,8041				62,7819	1
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-
	C HOAD HIER 15		т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500		ļ		0,1095	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	т/год т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	Не установлен IV	кг/т кг/т	4,1139 0,0828	кг/т кг/т	0,0198 0,0272	не требуется	не требуется	не требуется	11,845 <u>1</u> 16,3105	-
			т/год	10,4135	Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0174				10,4135	-
			т/год		Азота диоксид	III								-	1,4386
		[т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV				ļ				-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год	29	т/год т/год		Углеводороды предельные С1 - С5	Не установлен IV								-	92,5879 127,2976
			т/год		(исключая метан) Углеводороды предельные C6 - C10	III								-	81,6573
		<u> </u>	Итого:			<u> </u>	ı	ı	ı	1	1	<u>.</u>	Итого ТНВ:	304,3102	304,3102

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		гический затель		(объем) пной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
	Наименование	Количество источников		цность				,,		нарного ика (их		а выбросов	источника/ источников	1	,
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2025 год									
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866		Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0236	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0324	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0207				5,8622	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	,	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0090	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2025 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0124	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
			т/год	,	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0092				2,5997	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	75,2468		Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0475	не	не	не	75,2468	-
	нефти" на 2025 год		т/год	103,6140	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,8194	требуется	требуется	требуется	103,6140	-
			т/год		Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,8001				66,1535	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год т/год	0,10950	Углерода оксид	IV Не установлен	КГ/Т КГ/Т	45,72 4,37	КГ/Т КГ/Т	1,4996 0,1500				1,0950 0,1095	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год	12,5243		Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1300	не	не	не	12,5243	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	7	т/год	,	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0270	требуется	требуется	требуется	17,2458	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0172				11,0107	-
			т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС	20	т/год	97,1020		Не установлен								-	97,1020
	на 2025 год	29	т/год		Углеводороды предельные C1 - C5	IV								-	133,5135
			т/год		(исключая метан) Углеводороды	III								-	85,6261
			1/10Д		предельные С6 - С10									-	05,0201
<u> </u>			Итого:										Итого ТНВ:	319,0090	319,0090

319,0090 Итого: 319,0090 Итого ТНВ: 319,0090

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		гический затель		(объем) пной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
	Наименование	Количество источников		цность одукции")						нарного ника (их	источника	а выбросов	источника/ источников		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2026 год									
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866		Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0209	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0287	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0184				5,8622	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348		Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0080	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2026 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0110	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0082				2,5997	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	/	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0242	не	не	не	104,8511	-
	нефти" на 2026 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7872	требуется	требуется	требуется	144,3789	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7795				92,1800	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год	,	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-
1.7	C HOLD HITTIES		т/год	0,1095		Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год	13,0466	Углеводороды	Не установлен IV	KΓ/T	4,1139 0,0828	кг/т	0,0187	не	не	не	13,0466 17,9650	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год		т/год		предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0257	требуется	требуется	требуется	17,9030	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0164				11,4699	-
			т/год		Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС	29	т/год	127,2286		Не установлен IV								-	127,2286
	на 2026 год	49	т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV IV								-	174,9976
			т/год	112,1118	Углеводороды предельные C6 - C10	III								-	112,1118
			Итого:			ı	I			I	1		Итого ТНВ:	417,1054	417,1054

Итого: 417,1054 Итого ТНВ: <u>417,1054</u> <u>417,1054</u>

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		гический затель		(объем) шной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
11/11	Наименование	Количество источников		цность			показато	сль 11д1	стацио	нарного ника (их		а выбросов	источника/	выорос	а, 1/10д
		исто шиков	Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса,	По стац.	по ОНВ в целом
				БСличина	Паимспованис	KJI. OHACH.	ъд. изм.	Беличина	ъд. изм.	Всличина	Ед. изм.	Беличина	час/год	источнику (их	по отть в целом
			измерения											совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		3			U	2027 год	0	, ,	10	11	12	13	14	13	10
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0182	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на		т/год	9,1634	Углеводороды	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0249	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
	2027 год				предельные С1 - С5			ĺ		ĺ			1 3	,	
					(исключая метан)										
			т/год	5,8622	Углеводороды	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0160	1			5,8622	-
					предельные С6 - С10			ĺ		ĺ				,	
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0070	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2027 год		т/год	3,4903	Углеводороды	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0096	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
					предельные С1 - С5										
					(исключая метан)										
			т/год	2,5997	Углеводороды	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0071	1			2,5997	-
					предельные С6 - С10										
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	133,6323	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0116	не	не	не	133,6323	-
	нефти" на 2027 год		т/год	184,0101	Углеводороды	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7700	требуется	требуется	требуется	184,0101	-
					предельные С1 - С5										
					(исключая метан)										
			т/год	117,4830	Углеводороды	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7685				117,4830	-
					предельные С6 - С10										
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-
			т/год	0,1095		Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год	13,8828		Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0190	не	не	не	13,8828	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в		т/год	19,1164	Углеводороды	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0262	требуется	требуется	требуется	19,1164	-
	пласт)" на 2027 год				предельные С1 - С5										
					(исключая метан)										
			т/год		Углеводороды	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0167				12,2050	-
			/		предельные С6 - С10	177				1					4.4007
			т/год		Азота диоксид	III				1				-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III				-				-	0,2338
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV He warranger zon				1				-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС	29	т/год		Углеводороды	Не установлен				1				-	156,8460
	на 2027 год	29	т/год			IV								-	215,7802
					предельные С1 - С5										
			т/гол		(исключая метан) Углеводороды	III				-		-			138,1499
			т/год		предельные С6 - С10									-	130,1499
			<u>Итого:</u>			I	1			1	<u> </u>	1	<u>।</u> Итого ТНВ:	513,5435	513,5435

№	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество	Технолог	гический	Техноло	гический	Расход	(объем)	Время	Технологичес	кий норматив
Π/Π							показато	ель НДТ	показ	ватель	газовоздуі	шной смеси	работы	выброс	а, т/год
	Наименование	Количество	Мон	цность					стацио	нарного	источника	а выбросов	источника/		
		источников	(по "Про	одукции")					источн	ика (их			источников		
			Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса,	По стац.	по ОНВ в целом
			измерения										час/год	источнику (их	
			•											совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2028 год									
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0176	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на		т/год	9,1634	Углеводороды	IV	кг/т	25,16	$K\Gamma/T$	0,0241	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
	2028 год				предельные С1 - С5										
					(исключая метан)										
			т/год		Углеводороды	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0154				5,8622	-
					предельные С6 - С10										
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0067	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2028 год		т/год	3,4903	Углеводороды	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0093	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
					предельные С1 - С5										
			,	2.5007	(исключая метан)	111	,	20.00	1	0.0060	1			2.5007	
			т/год	2,5997	Углеводороды	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0069				2,5997	-
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	T/207	137,4673	предельные С6 - С10	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0103	110	110	110	137,4673	
23	нефти" на 2028 год	0	т/год т/год		Углеводороды	IV	кг/т кг/т	4,08	кг/т	2,7682	не требуется	не требуется	не требуется	189,2910	-
	нефти на 2028 год		1/10Д	169,2910	предельные С1 - С5	1 V	K1/T	4,06	KI/T	2,7082	требуется	требуется	требуется	169,2910	-
					(исключая метан)										
			т/год	120 8546	Углеводороды	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7674	İ			120,8546	_
			1/10Д	120,0310	предельные С6 - С10		KI/I	10,25	KI/I	1,7071				120,03 10	
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год	1.4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	_
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996	1 '			1,0950	-
			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500	1			0,1095	-
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год	14,1581	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0192	не	не	не	14,1581	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в		т/год	19,4955	Углеводороды	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0264	требуется	требуется	требуется	19,4955	-
	пласт)" на 2028 год				предельные С1 - С5										
					(исключая метан)										
			т/год		Углеводороды	III	кг/т	0,144	$K\Gamma/T$	0,0168				12,4470	-
					предельные С6 - С10										
			т/год		Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС	29	т/год	160,9563		Не установлен IV								-	160,9563
	на 2028 год	29	т/год		Углеводороды	10								-	221,4402
					предельные С1 - С5										
			т/год	1/11 7625	(исключая метан) Углеводороды	III						-		-	141,7635
			1/10Д		предельные С6 - С10	'''								-	141,/035
		<u> </u>	Итого:			<u> </u>	<u> </u>			<u> </u>	I	<u> </u>	Итого ТНВ:	526,9274	526,9274

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		гический		(объем) пной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
	Наименование	Количество источников		цность						нарного ика (их		а выбросов	источника/ источников	1	, , ,
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	<u></u>					2029 год									
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866		Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0175	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0240	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
			т/год	·	Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0153				5,8622	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348		Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0067	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2029 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0092	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
			т/год		Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0069				2,5997	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	115,6660		Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	1,7689	не	не	не	115,6660	-
	нефти" на 2029 год		т/год	181,1642	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7705	требуется	требуется	требуется	181,1642	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7689				115,6660	-
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год	0,10950	Углерода оксид	IV Не установлен	КГ/Т КГ/Т	45,72 4,37	КГ/Т КГ/Т	1,4996 0,1500				1,0950 0,1095	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год т/год	14,2945		Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1300	не	не	не	14,2945	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	,	т/год	/	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0265	требуется	требуется	требуется	19,6832	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0169				12,5669	-
		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС		т/год	139,2914		Не установлен								-	139,2914
	на 2029 год		т/год		Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV								-	213,5011
			т/год		углеводороды	III								-	136,6948
			1/10Д		предельные С6 - С10									-	130,0740
			Итого:										Итого ТНВ:	492,2547	492,2547

Итого: 492,2547 **Итого ТНВ:** 492,2547 492,2547

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	упности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		эгический затель		(объем) пной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
	Наименование	Количество источников		цность одукции")						нарного ника (их	источник	а выбросов	источника/ источников		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
						2030 год									
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0162	не	не	не	6,6866	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год		т/год	9,1634	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0222	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0142				5,8622	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0062	не	не	не	2,5348	-
	нефти, газа и воды" на 2030 год		т/год	3,4903	Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0085	требуется	требуется	требуется	3,4903	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0063				2,5997	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	132,3745		Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0118	не	не	не	132,3745	-
	нефти" на 2030 год		т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7702	2,7702 требуется требует	требуется	требуется	182,2783	-
			т/год		Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7687				116,3773	-
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	-
	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996	4			1,0950	-
35	C HOAD HIT 17	4	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4,37 4,1139	кг/т	0,1500	1			0,1095	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	4	т/год т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (исключая метан)	Не установлен IV	кг/т кг/т	0,0828	КГ/Т КГ/Т	0,0195 0,0269	не требуется	не требуется	не требуется	15,0740 20,7567	-
			т/год	13,2523	Углеводороды предельные C6 - C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0172				13,2523	-
		<u> </u>	т/год		Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								•	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год	29	т/год т/год	156,7794 215,6887	Углеводороды предельные С1 - С5	Не установлен IV								-	156,7794 215,6887
			т/год		(исключая метан) Углеводороды предельные C6 - C10	III								-	138,0915
			Итого:					-	-	-	-	•	Итого ТНВ:	513,3270	513,3270

№ п/п	Характеристика стационарного источн	ника (их совок	супности)		Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ		гический затель		(объем) пной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
11/11	Наименование	Количество источников		цность			HUKASAT	ыь пдп	стацио	нарного ника (их		а выбросов	источника/	выорос	а, 1/10Д
		исто шиков	Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса,	По стац.	по ОНВ в целом
				БСличина	Паимспованис	KJI. OHACH.	ъд. изм.	Беличина	ъд. изм.	Беличина	Ед. изм.	Всличина	час/год	источнику (их	по отть в целом
			измерения											•	
1	2	3	1	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	совокупности) 15	16
1		<u> </u>		<u> </u>	U	2031 год	0		10	111	12	13	14	13	10
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0161	не	не	не	6,6866	_
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на		т/год	9,1634	Углеводороды	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0220	требуется	требуется	требуется	9,1634	-
	2031 год				предельные С1 - С5			,	, -	,,,,,,	i pooyeren	iposystem	ipocyción	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	1
	2031104				(исключая метан)										1
			т/год	5 8622	Углеводороды	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				5,8622	_
			1,100		предельные С6 - С10		14, 1		101, 1	0,01.1				5,0022	1
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	8	т/год	2,5348	7.1	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0061	не	не	не	2,5348	_
0,	нефти, газа и воды" на 2031 год		т/год	,	Углеводороды	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0084	1	требуется	требуется	3,4903	_
	пофти, таза и воды на 2001 год		1,104		предельные С1 - С5	1,	101/1	13,52	10,1	0,0001	пребустей	пребустей	пребустей	3,1703	1
					(исключая метан)										1
			т/год	2 5997	Углеводороды	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0063	1			2,5997	_
			1,104	2,3771	предельные С6 - С10	111	KI/I	20,00	KI/ I	0,0003				2,3771	1
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	6	т/год	123,8530		Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0152	не	не	не	123,8530	_
30	нефти" на 2031 год		т/год	,	Углеводороды	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7749	1		требуется	170,5443	_
	пефти на 2031 год		1,104	170,5115	предельные С1 - С5	1,	KI/I	1,00	KI/ I	2,7712	пребустей	Требуется	пребустей	170,5113	1
					(исключая метан)										1
			т/год	108 8856	Углеводороды	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7716	1			108,8856	_
			1/10Д	100,0050	предельные С6 - С10	1111	KI/I	10,29	KI/I	1,7710				100,0030	1
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15	1	т/год	1 /386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не	не	не	1,4386	
37	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031		т/год		Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется		требуется	0,2338	_
	год		т/год		Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996	пребустей	Требустей	требуется	1,0950	_
	104		т/год	0,1095		Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500	1			0,1095	_
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	4	т/год	15,2825		Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0196	не	не	не	15,2825	_
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в		т/год	,	Углеводороды	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0270	требуется	требуется	требуется	21,0437	_
	пласт)" на 2031 год		1,100	21,0107	предельные С1 - С5	1	14, 1	0,0020	101, 1	3,0270	ipedyeren	ipedyeren	ipedyeren	21,0 .07	1
	пынот) на 2031 год				(исключая метан)										1
			т/год	13 4355	Углеводороды	III	кг/т	0,144	кг/т	0.0172	1			13,4355	_
					предельные С6 - С10		/1	0,111	, 1	0,0172				13,1333	1
	1		т/год		Азота диоксид	III								-	1,4386
			т/год		Азота оксид	III								-	0,2338
			т/год		Углерода оксид	IV								-	1,0950
	нтого и ньос		т/год	148,4664		Не установлен								-	148,4664
	ИТОГО по объекту НВОС	29	т/год		Углеводороды	IV								-	204,2417
	на 2030 год				предельные С1 - С5										1
					(исключая метан)										1
			т/год		Углеводороды	III								-	130,7830
L_					предельные С6 - С10	<u> </u>									
			Итого:										Итого ТНВ:	486,2585	486,2585

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

No	Наименование	Номер	Наименование источника	Загрязняющее веществ	во	Максимал	ьное значение	Примечание
Π/Π	стационарного	источника	выброса			технологиче	ского показателя	
	источника (их	выброса				источни	ка выбросов	
	совокупности)			Наименование	Кл.	мг/м3	г/сек	
					опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

$N_{\underline{0}}$	Наи	менование ста	ционарного источника (их совокупности)	Кол-во стац.	Количество ЗВ, для	Примечание
п/п				источников	которых установлены	
				объекта НВОС	ТП выбросов НДТ	
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

No	Характеристика	Загрязняющее вещество)	Техноло	гический	Технолог	гический	Расход ст	очных вод	Время работы	Технологически
Π/Π	стационарного источника			показат	ель НДТ	показатель ст	гационарного			источника/	й норматив
	(их совокупности)					источн	ика (их			источников	сброса, т/год
		Наименование	Кл.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	сброса, час/год	
			опасн.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	ı	-	-	-	-	-	-	-

^{*} Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

No	Наименование стационарного	Порядковый	Наименование водного	Загрязняющее вещество)	Максимал	ьное значение	Примечание
Π/Π	источника (их совокупности)	номер	объекта			технологиче	ского показателя	
		источника				источні	ика сбросов	
		сброса		Наименование	Кл.	мг/м ³	г/час	
		(выпуска)			опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	_	-	-	-

^{*} Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их	Вид физического
Π/Π		совокупности), входящих в состав объекта	воздействия
		OHB	
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	18	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	3	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического	Технологический нор	оматив физического
п/п		воздействия на окружающую среду	воздействия на окр	ружающую среду
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

^{*} Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации не установлены.

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов.

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации http://pravo.gov.ru, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее − ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для ПАО НК "РуссНефть", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2024 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ПАО НК "РуссНефть", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение

No॒	Сведения об образо	вании отход	ов производст	тва и потреблен	п ки
строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по	Норматив о	образования	Максимальное годовое
И		ФККО		одов	количество образования
			Единица	Величина	отходов, тонн
Α	1	2	измерения 3	4	5
1	Помин разудина разудно крориов на	4 71 101	т/шт.	0,0001348	0,086
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие	01 52 1	1/1111.	0,0001348	0,000
	потребительские свойства	01 32 1			
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920	т/шт.	0,0000300	0,0003
	\(\frac{1}{1} \frac{1}{1} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \frac{1}{2} \fra	00 52 1		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	.,
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-	4 82 211	т/шт.	0,0365	0,146
	кислотные, утратившие потребительские	11 53 2			
	свойства				
4		4.12.100	,	0.0220	0.046
4	Отходы синтетических и	4 13 100 01 31 3	т/шт.	0,0230	0,046
	полусинтетических масел моторных	01 31 3			
5	Отходы синтетических и	4 13 200	T/T.	1,0167	0,305
	полусинтетических масел	01 31 3	-, -,	-,	7,2 7,2
	индустриальных				
6	Лом изделий из стали, алюминия, меди,	4 68 851	т/шт.	3,1000	34,100
	включая отходы кабелей	11 72 3			
7	Кабель медно-жильный утративший	4 82 305	т/шт.	0,9094	10,004
	потребительские свойства	11 52 3	,		
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов	9 11 200	т/тыс.т	2,0103	137,466
	от нефти и нефтепродуктов	02 39 3			
9	Растворы буровые при бурении нефтяных	2 91 110	T/M.	0,0600	209,815
	скважин отработанные малоопасные	11 39 4	1/1/1.	0,0000	200,013
	• ip weet will be in will be in well be	11 07 .			
10	Шламы буровые при бурении, связанном	2 91 120	T/M.	0,0501	175,155
	с добычей сырой нефти, малоопасные	01 39 4			
11	Воды сточные буровые при бурении,	2 91 130	T/M.	0,0960	335,690
	связанном с добычей сырой нефти,	01 32 4			
12	малоопасные Проппант керамический на основе	2 91 211	T/T.	1,1710	5,855
12	кварцевого песка, загрязненный нефтью	02 20 4	1/1.	1,1/10	3,633
	(содержание нефти менее 15%)	02 20 4			
	(codephanie negrii menee 1370)				
13	Спецодежда из натуральных,	4 02 312	т/чел.	0,009420	0,339
	синтетических, искусственных и	01 62 4			
	шерстяных волокон, загрязненной				
	нефтепродуктами (содержание				
1.4	нефтепродуктов менее 15%)	4.02.101	_ /	0.0042	0.151
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая	4 03 101	т/чел.	0,0042	0,151
15	потребительские свойства Отходы резинометаллических изделий,	00 52 4 4 33 202	т/шт.	0,0030	0,060
	загрязненные нефтепродуктами	11 52 4	1/1111.	0,0030	0,000
	(содержание нефтепродуктом менее 15%)	11 32 1			
	1 1,0 ==================================				
16	Тара полиэтиленовая, загрязненная	4 38 113	T/T.	0,0570	1,709
	нефтепродуктами (содержание менее	01 51 4			
	15%)				
17	Toma wa wa wanyi wa sasa sa	1 60 111	_/_	0 1710	0.050
17	Тара из черных металлов, загрязненная	4 68 111 02 51 4	T/T.	0,1710	0,059
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	02 31 4			
	пофтопродуктов менее 1370)				<u> </u>

№	Сведения об образо	вании отход	ов производс	тва и потреблен	ия
строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по	Норматив	образования	Максимальное годовое
И		ФККО	ОТУ	кодов	количество образования
			Единица	Величина	отходов, тонн
			измерения		
A	1	2	3	4	5
18	Тара из черных металлов, загрязненная	4 68 112	T/T.	0,2447	0,734
	лакокрасочными материалами	02 51 4			
	(содержание менее 5%)				
19	Трубы стальные нефтепроводов	4 69 522	т/км.	1,4007	7,383
	отработанные с битумной изоляцией	12 51 4			
20	Трубы стальные нефтепроводов	4 69 522	T/KM.	1,4007	7,383
21	отработанные с полимерной изоляцией	13 51 4	,	2.550	1.515
21	Трубы стальные инженерных	4 69 532	T/KM.	2,6662	1,717
	коммуникаций (кроме нефте-,	11 52 4			
	газопроводов) с битумно-полимерной				
22	изоляцией отработанные	4 00 415	/	0.000071	0.000
22	Светодиодные лампы, утратившие	4 82 415	т/шт.	0,000071	0,088
23	потребительские свойства	01 52 4 4 89 221	т/шт.	0,00116	0,058
23	Огнетушители самосрабатывающие	11 52 4	1/Ш1.	0,00110	0,038
	порошковые, утратившие потребительские свойства	11 32 4			
24	Огнетушители углекиелотные,	4 89 221	т/шт.	0,0016	0,084
24	утратившие потребительские свойства	21 52 4	1/1111.	0,0010	0,004
25	Рукава пожарные из натуральных волокон	4 89 222	т/шт.	0,0009	0,009
23	с резиновым покрытием, утратившие	12 52 4	1/1111.	0,000)	0,007
	потребительские свойства	12 32 4			
26	Противогазы в комплекте, утратившие	4 91 102	т/чел.	0,0002	0,008
	потребительские свойства	21 52 4	1/ 1031.	0,0002	0,000
27	Отходы из жилищ несортированные	7 31 110	т/чел.	0,3000	5,400
	(исключая крупногабаритные)	01 72 4	1, 1011	0,2000	2,.00
28	Мусор от офисных и бытовых помещений	7 33 100	т/чел.	0,0700	1,260
	организаций несортированного (исключая	01 72 4		,	,
	крупногабаритный)				
29	Отходы кухонь и организаций	7 36 100	т/чел.	0,0548	0,986
	общественного питания несортированные	02 72 4			
	прочие				
30	Песок, загрязненный нефтью или	9 19 201	T/T.	1,1668	5,834
	нефтепродуктами (содержание нефти или	02 39 4			
	нефтепродуктов менее 15%)				
31	Обтирочный материал, загрязненный	9 19 204	T/T.	1,1389	0,205
	нефтью или нефтепродуктами	02 60 4			
	(содержание нефти или нефтепродуктов				
22	менее 15 %)			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
32	Отходы малоценной древесины (хворост,	1 54 110	т/га	21,0000	140,931
22	валежник, обломки стволов)	01 21 5	,	0.0012	0.045
33	Спецодежда из натуральных волокон,	4 02 131	т/чел.	0,0013	0,045
	утратившая потребительские свойства,	01 62 5			
34	пригодная для изготовления ветоши	4 61 010	1	1 1000	75.255
34	Лом и отходы, содержащие	4 61 010	т/тыс.т	1,1020	75,355
	незагрязненные черные металлы в виде	01 20 5			
35	изделий, кусков, несортированные	4.92.202	/	0.0001	4 120
33	Отходы изолированных проводов и	4 82 302	T/M.	0,0001	4,139
36	кабелей Каски защитные пластмассовые,	01 52 5 4 91 101	т/пол	0,0002	0,007
50	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		т/чел.	0,0002	0,007
37	утратившие потребительские свойства	01 52 5 6 11 900	т/т.	0,0120	0,385
31	Зола от сжигания древесного топлива	02 40 5	1/1.	0,0120	0,383
38	практически неопасная Пищевые отходы кухонь и организаций	7 36 100	т/чел.	0,0183	0,329
50	общественного питания несортированные	01 30 5	1/46/1.	0,0165	0,329
	оощественного питания несортированные	01 20 2		I	

№	Сведения об образовании отходов производства и потребления										
строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по	Норматив	образования	Максимальное годовое						
И		ФККО	отх	одов	количество образования						
			Единица	Величина	отходов, тонн						
			измерения								
A	1	2	3	4	5						
39	Остатки и огарки стальных сварочных	9 19 100	T/T.	0,0800	0,200						
	электродов	01 20 5									
				ИТОГО:	1 163,526						

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение (продолжение)

	Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение (продолжение) Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов																					
									Отходы, ра	змещаемые на	самостоят	ельно экс	плуатиру	емых (со	оственны	х) объект	ах размен	цения отх	содов			
№ Н	Наименование объекта	Номер объекта			Лим	ииты на р	азмещени	е отходо	В, Т			Наименование объекта	Номер объекта	Лимиты на размещение отходов, т								
_	размещения	размещения отходов в	D	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания									размещения отходов в	D	В том	и числе по	о годам, с	указание	м даты на	чала и да	ты оконч	ания
	отходов	ГРОРО	Бсего	24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031	отходов	ГРОРО	Всего	24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	_	_	-	_	_	_	_	-				_	_	_	_			_	-	_		_
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-			-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Полигон ТБО	70-00001-3-	2,374	0,206	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,133		70-00021-3-	2,374	0,206	0,339	0,339	0,339	0,339	0.339	0,339	0,133
	г. Стрежевой	00592-	2,374	0,200	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,133	Южно-	00758-281114	2,374	0,200	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,133
	г. стрежевоп	250914										Мыльджинско	00750 201111									
		25071.										й (объект № 3)										
												группы мр.										
	Полигон ТБО	70-00001-3-	1,056	0,092	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,059		70-00021-3-	1,056	0,092	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,059
	г. Стрежевой	00592-										Южно-	00758-281114									
		250914										Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
15	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_	группы мр. Полигон ТБО	70-00021-3-	0,420	0,036	0,060	0,060	0.060	0.060	0.060	0,060	0.024
												Южно-	00758-281114	-,	0,000	-,	-,	-,,,,,,	-,	,,,,,,	2,000	-,
												Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
\vdash												группы мр.										
	Полигон ТБО	70-00001-3-	11,964	1,040	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	0,670		70-00021-3-	11,964	1,040	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	0,670
	г. Стрежевой	00592- 250914										Южно-	00758-281114									
		230914										Мыльджинско й (объект № 3)										
												группы мр.										
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Полигон ТБО	70-00021-3-	0,413	0,036	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,023
												Южно-	00758-281114									
												Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
10	Hammer-TEO	70.00001.2	£ 120	0.446	0.724	0.724	0.724	0.724	0.724	0.724	0.200	Группы мр.	70 00021 2	£ 120	0.446	0.724	0.724	0.724	0.724	0.724	0.724	0.300
	Полигон ТБО	70-00001-3- 00592-	5,138	0,446	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,288	Полигон ТБО Южно-	70-00021-3- 00758-281114	5,138	0,446	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,288
	г. Стрежевой	250914										Южно- Мыльджинско	00/36-261114									
		230314										й (объект № 3)										
												группы мр.										
19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Отх	оды, передавае	емые друг	им индив	видуальны	ым предпр	ринимател	лям, юрид	цическим	лицам		Отходы, ра	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отход								одов	
№ стр	Наименование объекта	Номер объекта			Лим	миты на р	азмещени	не отходо	В, Т			Наименование объекта	Номер объекта	Лимиты на размещение отходов, т								
оки	размещения	размещения отходов в	D	В том	и числе по	о годам, с	указание	м даты на	чала и да	ты оконч	ания	размещения	размещения отходов в	D	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
	отходов	ГРОРО	Всего	24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031	отходов	ГРОРО	Всего	24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031
Α	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
20	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	- Полигон	70-00085-3-	0,063	0,005	0,009	0,009	0,009	0,009	0.009	0,009	0.004	-			-		-		-		-	
23	промышленны	00164-	0,003	0,003	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	х отходов	270215																				
26	Полигон	70-00085-3-	0,055	0,005	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	промышленны	00164-	ŕ	,		,	, i	,	,	ĺ												
	х отходов	270215																				
27	Полигон ТБО	70-00001-3-	37,800	3,284	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	2,116	Полигон ТБО	70-00021-3-	37,800	3,284	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	2,116
	г. Стрежевой	00592-										Южно-	00758-281114									
		250914										Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
20	TI TIPO	7 0 00001 D	0.020	0.744	1.250	1.260	1.0.00	1.260	1.0.00	1.0.00	0.404	группы мр.	70 00001 D	0.020	0.744	1.260	1.260	1.260	1.000	1.260	1.260	0.404
28	Полигон ТБО	70-00001-3-	8,820	0,766	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	0,494	Полигон ТБО	70-00021-3-	8,820	0,766	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	0,494
	г. Стрежевой	00592-										Южно-	00758-281114									
		250914										Мыльджинско й (объект № 3)										
												и (ооъект № 3) группы мр.										
29	Полигон ТБО	70-00001-3-	6,899	0,599	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,386	Полигон ТБО	70-00021-3-	6,899	0,599	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,386
	г. Стрежевой	00592-	ŕ	,		,	, i	,	,	ĺ		Южно-	00758-281114	,	,	*	ŕ	*	ŕ	ŕ	,	,
	•	250914										Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
												группы мр.										
30	Полигон ТБО	70-00001-3-	40,838	3,548	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,286	Полигон ТБО	70-00021-3-	40,838	3,548	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,286
	г. Стрежевой	00592-										Южно-	00758-281114									
		250914										Мыльджинско										
												й (объект № 3)										
31	Полигон ТБО	70-00001-3-	1,435	0,125	0,205	0,205	0,205	0,205	0.205	0,205	0.080	группы мр. Полигон ТБО	70-00021-3-	1,435	0,125	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,080
31	г. Стрежевой	00592-	1,733	0,123	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,000	Южно-	00758-281114	1,733	0,123	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,000
	F-wench	250914										Мыльджинско	201111									
												й (объект № 3)										
												группы мр.										
32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										Отходы, ра	змещаемые на	самостоят	ельно экс	плуатиру	емых (соб	бственны	х) объекта	ах размен	цения отх	.одов					
	Наименова	ние Номер объекта			Лиг	миты на р	азмещени	е отходон	3, т			Наименование	Номер объекта	Лимиты на размещение отходов, т												
	оки размещения	размещения отходов в	Всего	В том	и числе по	о годам, с	указание	м даты на	чала и да	аты оконч	ания	объекта размещения отходов	размещения отходов в ГРОРО	Всего	В том	и числе по	о годам, с	указание	м даты на	аты начала и даты окончания						
	отходо	ГРОРО		24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031			БССГО	24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031				
A	. 6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
36	Полигон Тг. Стреже		0,048	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,003		70-00021-3- 00758-281114	0,048	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,003				
	1	250914										Мыльджинско										i				
												й (объект № 3) группы мр.														
37	7 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
39	Полигон Т	5O 70-00001-3-	1,400	0,122	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,078	Полигон ТБО	70-00021-3-	1,400	0,122	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,078				
	г. Стреже	ой 00592-										Южно-	00758-281114													
		250914										Мыльджинско														
												й (объект № 3)														
	т.											группы мр.														

^{*} Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

(в соответствии с содержанием программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля, утвержденными приказом Минприроды России от 28.02.2018 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 03.04.2018, регистрационный N 50598)

Проект программы производственного экологического контроля представлен в приложении к настоящей Заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(в случае необходимости проведения такой экспертизы в соответствии с законодательством об экологической экспертизе)

Материалы обоснования комплесного экологического разрешения, а также заявка на комплексное экологическое разрешение не является объектом государственной экологической экспертизы.

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

(в соответствии с частью 12 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства Российской Федерации 2019, N 30, ст. 4097)

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

- 1. Копия доверенности Тычинского А.Н. от 19.12.2023 № Д-193 на 21 л.
- 2. Копия доверенности Митрофановой Н.А. от 21.12.2023 № ТФ-40 на 2 л.
- 3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 3719 от 25.12.2023 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на	31	_ листах.			
Количество приложений:	9	_, на	1728	листах.	
Уполномоченное контактное ли-	цо:	полномоч	ный предста	витель	
		Митрофа	нова Наталья	я Александј	ровна
		тел. 8 (38	22) 530-000 ((д.142)	
		Mitrofano	vaNA@russn	eft.ru	
Руководитель юридического лиц (индивидуальный предпринимат	тель)	общество зовая компания ссНефть	017H 10277770034	,esse	Тычинский А.Н. (по доверенности № Д-193 от 19.12.2023) "_25_"_июня20_24_г.