

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

Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г. Стрежевой)

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):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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,

69-0170-001249-П Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения

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 лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

"__19__" июня 2024 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	12.680	8.2450	12.5160	12.6800	10.5780	9.5050	8.7390	8.1830	7.7130
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	500.700	325.900	495.000	500.700	418.000	375.300	345.800	323.000	304.950

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 проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом 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	12	13
1	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000
2	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095	0.095
3	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0.550	0.300	0.350	0.400	0.450	0.500	0.550	0.550	0.550

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

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

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

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

* Примечание: Программа повышения экологической эффективности не разрабатывалась ввиду отсутствия 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)

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения
			4	5	6			
1	2	3	4			5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 2,66	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2007
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 25,16			
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	кг/т	<= 27,49			
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 59,43	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2007
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 13,32			
			Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	кг/т	<= 20,89			

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2024 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2025 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2026 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2027 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2028 год				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2029 год				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2030 год				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		17		
2031 год				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	7	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	10	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
Итого		7		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
															Ед. измерения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	7	т/год	0.02757960	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00318688	не требуется	не требуется	не требуется	0.0275796	0.0276052
0.00448200				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000517904	0.004482				0.004486	
0.12370700				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.0142946	0.123707				0.123817	
4.21808271				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.487408199	4.21808271				6.90586131	
5.88015790				Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.679464432	5.8801579				9.62784	
3.73501340				Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.431588539	3.7350134				4.3798811	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	59.43	кг/т	2.95813E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000256	0.0276052
0.00000400				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	4.62208E-07	0.000004				0.004486	
0.00011000				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	1.27107E-05	0.00011				0.123817	
2.68777860				Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.31058	2.6877786				6.90586131	
3.74768210				Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.433052434	3.7476821				9.62784	
0.64486770				Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.074515799	0.6448677				4.3798811	
Итого ТНВ:													21.06949061	21.06949061	
2025 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	7	т/год	0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.002098277	не требуется	не требуется	не требуется	0.02754960	0.02757520
0.00447600				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000340908	0.00447600				0.00448000	
0.12364200				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.009417022	0.12364200				0.12375200	
5.07649431				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.386644155	5.07649431				7.75610291	
7.18027430				Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.546875643	7.18027430				10.91666640	
4.56084260				Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.347370257	4.56084260				5.20365030	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	59.43	кг/т	1.94979E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
0.00000400				Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	3.04654E-07	0.00000400				0.00448000	
0.00011000				Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	0.000008378	0.00011000				0.12375200	
2.67960860				Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.204088676	2.67960860				7.75610291	
3.73639210				Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.284577127	3.73639210				10.91666640	
0.64280770				Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.048958558	0.64280770				5.20365030	
Итого ТНВ:													24.03222681	24.03222681	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2026 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	7	т/год	0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00207138	не требуется	не требуется	не требуется	0.02754960	0.02757520
				0.00447600	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.00033654				0.00447600	0.00448000
				0.12364200	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.00929631				0.12364200	0.12375200
				5.18666430	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.38997145				5.18666430	7.86627290
				7.23037430	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.54363255				7.23037430	10.96676640
				4.59274260	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.34531606				4.59274260	5.23555030
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	1.9248E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	3.00749E-07				0.00000400	0.00448000
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	8.27061E-06				0.00011000	0.12375200
				2.67960860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.201472619				2.67960860	7.86627290
				3.73639210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.28092935				3.73639210	10.96676640
				0.64280770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.048330995				0.64280770	5.23555030
Итого ТНВ:														24.2243968	24.2243968
2027 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	7	т/год	0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	2.66	кг/т	0.002482268	не требуется	не требуется	не требуется	0.02754960	0.02757520
				0.00447600	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.000403296				0.00447600	0.00448000
				0.12364200	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.011140364				0.12364200	0.12375200
				4.72476430	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.425709669				4.72476430	7.40437290
				6.58637430	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.593444041				6.58637430	10.32276640
				4.18364260	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.376953641				4.18364260	4.82645030
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	2.30661E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	3.60407E-07				0.00000400	0.00448000
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	9.9112E-06				0.00011000	0.12375200
				2.67960860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.241437502				2.67960860	7.40437290
				3.73639210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.336655575				3.73639210	10.32276640
				0.64280770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.057918117				0.64280770	4.82645030
Итого ТНВ:														22.7093968	22.7093968
2028 год															
1	Совокупность ИЗАВ	7	т/год	0.02757960	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00260325				0.02757960	0.02760520

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год			0.00448200	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.00042306	не требуется	не требуется	не требуется	0.00448200	0.00448600
				0.12370700	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.01167673				0.12370700	0.12381700
				4.49498270	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.42428252				4.49498270	7.18276130
				6.26635790	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.59148306				6.26635790	10.01404000
				3.98021340	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.37569332				3.98021340	4.62508110
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	2.41639E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02760520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	3.77561E-07				0.00000400	0.00448600
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	1.03829E-05				0.00011000	0.12381700
				2.68777860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.253700083				2.68777860	7.18276130
				3.74768210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.353744636				3.74768210	10.01404000
				0.64486770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.060869221				0.64486770	4.62508110
Итого ТНВ:													21.9777906	21.9777906	

2029 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	7	т/год	0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00300359	не требуется	не требуется	не требуется	0.02754960	0.02757520
				0.00447600	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.00048799				0.00447600	0.00448000
				0.12364200	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.01348003				0.12364200	0.12375200
				4.32036430	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.47102629				4.32036430	6.99997290
				6.02277430	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.65663098				6.02277430	9.75916640
				3.82564260	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.41708942				3.82564260	4.46845030
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	2.79103E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	4.36099E-07				0.00000400	0.00448000
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	1.19927E-05				0.00011000	0.12375200
				2.67960860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.292143442				2.67960860	6.99997290
				3.73639210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.407358914				3.73639210	9.75916640
				0.64280770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.070081897				0.64280770	4.46845030
Итого ТНВ:													21.3833968	21.3833968	

2030 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции"	7	т/год	0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00320767				0.02754960	0.02757520
				0.00447600	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.00052115				0.00447600	0.00448000

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источника выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	нефтяных скважин" на 2030 год			0.12364200	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.01439596	не требуется	не требуется	не требуется	0.12364200	0.12375200
				4.19826430	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.48881482				4.19826430	6.87787290
				5.85257430	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.68143043				5.85257430	9.58896640
				3.71754260	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.43284314				3.71754260	4.36035030
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	2.98067E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	4.6573E-07				0.00000400	0.00448000
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	1.28076E-05				0.00011000	0.12375200
				2.67960860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.311993792				2.67960860	6.87787290
				3.73639210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.435037841				3.73639210	9.58896640
0.64280770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.074843771	0.64280770	4.36035030							
Итого ТНВ:													20.9829968	20.9829968	

2031 год															
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	7	т/год												
				0.02754960	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	0.00340252	не требуется	не требуется	не требуется	0.02754960	0.02757520
				0.00447600	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	0.00055281				0.00447600	0.00448000
				0.12364200	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	0.01527042				0.12364200	0.12375200
				4.09506430	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.50576149				4.09506430	6.77467290
				5.70867430	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.70505062				5.70867430	9.44506640
3.62604260	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4478349	3.62604260	4.26885030							
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	10	т/год	0.00002560	Азота диоксид (двуокись азота,	III	кг/т	59.43	кг/т	3.16173E-06	не требуется	не требуется	не требуется	0.00002560	0.02757520
				0.00000400	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	9.64	кг/т	4.94021E-07				0.00000400	0.00448000
				0.00011000	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	103.73	кг/т	1.35856E-05				0.00011000	0.12375200
				2.67960860	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.330945436				2.67960860	6.77467290
				3.73639210	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.46146363				3.73639210	9.44506640
0.64280770	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	20.89	кг/т	0.079390055	0.64280770	4.26885030							
Итого ТНВ:													20.6443968	20.6443968	

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
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

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход сточных вод		Время работы источника/ источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год
		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м ³	г/час	
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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	13	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	1	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	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 Томе Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения, Томская область, Карагокский район, ОНВ № 69-0170-001249-П (I кат.) по состоянию на 11.01.2022 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 Томе Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001249-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 с 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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001249-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии с 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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001249-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.0002	0.00040
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.7173	9.0954
3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / час	0.00012	1.0512
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	3.0305
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / тыс.т.нефти	0.0014	0.0178
6	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	1.4836
7	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0095	0.0380
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.0168
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.0540	0.0051
10	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.428	5.4270
11	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	1.008	12.7814
12	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0.000013	0.0001
13	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.07	0.2800
14	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.0550
15	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.18	0.0118
16	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0.4600	5.8328
17	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т / чел	0.013	0.0520
18	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	4.3239
19	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.0616
Итого:					43.5644

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 комплексного 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 VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 6 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/23 на 2 л.
3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины за выдачу КЭР №650 от 26.04.2024 на 1 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для "Объекты добычи нефти и газа в границах Тагайского месторождения" на 78 л.

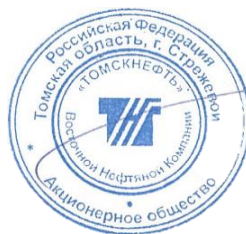
Заявка составлена на 22 листах.

Количество приложений: 8, на 1622 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности
от 12.12.2023 № 374/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@tomsknpi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

"__19__" июня 2024 г.