

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,

69-0170-001253-П Объекты добычи нефти и газа в границах Озерного 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 348/23 от 11.12.2023)

"16" _____ 07 _____ 2024 г.

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 2018-2024 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 2018-2024 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
1	2	3	4			5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	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.	01.01.1986
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	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			

2.2. 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"
Итого		7		
2025 год				
2	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"
Итого		7		
2026 год				
3	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"
Итого		7		
2027 год				
4	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"
Итого		7		
2028 год				
5	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"
Итого		7		
2029 год				
6	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"
Итого		7		
2030 год				
7	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"
Итого		7		
2031 год				
8	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"
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) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов			По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина			
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	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	2.6E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.4E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	6.2E-06				2.83E-04	2.83E-04
				24.2486	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.5306				24.2486	24.2486
				18.8235	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.4119				18.8235	18.8235
				15.9307	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3486				15.9307	15.9307
Итого ГНВ:													59.0032	59.0032	
2025 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	2.7E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.5E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	6.4E-06				2.83E-04	2.83E-04
				23.3626	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.5299				23.3626	23.3626
				18.1321	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.4113				18.1321	18.1321
				15.3475	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3481				15.3475	15.3475
Итого ГНВ:													56.8426	56.8426	
2026 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	2.8E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	4.6E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	6.6E-06				2.83E-04	2.83E-04
				22.6036	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.5237				22.6036	22.6036
				17.5381	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.4064				17.5381	17.5381
				14.8465	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3440				14.8465	14.8465
Итого ГНВ:													54.9886	54.9886	
2027 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	4.4E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	7.3E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.0E-05				2.83E-04	2.83E-04
				21.8996	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7954				21.8996	21.8996
				16.9891	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.6170				16.9891	16.9891
				14.3845	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.5224				14.3845	14.3845
Итого ГНВ:													53.2736	53.2736	
2028 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	1.4E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	2.3E-07				2.00E-05	2.00E-05

№ 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/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	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
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	3.3E-06				2.83E-04	2.83E-04
				45.1976	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.5193				45.1976	45.1976
				35.2405	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.4049				35.2405	35.2405
				29.7507	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3418				29.7507	29.7507
Итого ТНВ:													110.1892	110.1892	

№ 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/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	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2029 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	1.3E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	2.1E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	3.0E-06				2.83E-04	2.83E-04
				46.5646	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.4981				46.5646	46.5646
				36.3101	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.3884				36.3101	36.3101
				30.6515	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3279				30.6515	30.6515
Итого ТНВ:														113.5266	113.5266
2030 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	1.2E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	2.0E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	2.8E-06				2.83E-04	2.83E-04
				45.7546	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.4506				45.7546	45.7546
				35.6771	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.3514				35.6771	35.6771
				30.1185	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.2966				30.1185	30.1185
Итого ТНВ:														111.5506	111.5506
2031 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	7	т/год	1.21E-04	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	2.66	кг/т	1.2E-06	не требуется	не требуется	не требуется	1.21E-04	1.21E-04
				2.00E-05	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	0.85	кг/т	1.9E-07				2.00E-05	2.00E-05
				2.83E-04	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	55.37	кг/т	2.7E-06				2.83E-04	2.83E-04
				42.8646	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.4157				42.8646	42.8646
				33.4151	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.3240				33.4151	33.4151
				28.2135	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.2736				28.2135	28.2135
Итого ТНВ:														104.4936	104.4936

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/м ³	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		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.)	8	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	2	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 Озерного месторождения, Томская область, Карагосокский район, ОНВ № 69-0170-001253-П (I кат.) по состоянию на 20.09.2023 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 Озерного месторождения, Томская область, Карагосокский район ОНВ № 69-0170-001253-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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Озерного месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001253-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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Озерного месторождения, Томская область, Каргасокский район ОНВ № 69-0170-001253-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.	0.00027	0.00081
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.7173	24.316
3	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.117	3.966
4	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.2	0.024
5	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.052	0.0026
6	Грубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.289	9.797
7	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.045
8	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.2	0.0012
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти.	0.00046	0.0156
10	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.111	0.05
11	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	11.56
Итого:					49.7782

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 5 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/2023 на 2 л.
3. Копия платежных поручений по оплате госпошлины за выдачу КЭР №5699 от 21.06.2024 (прошу считать данное платежное поручение за выдачу КЭР Озерного м-я) на 1 л.
4. Отчет о результатах расчетов технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ на 82 л.

Заявка составлена на 20 листах.

Количество приложений: 8, на 2 828 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

" 16 " 07 2024 г.