

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**

Непубличное 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,

69-0170-001233-П Объекты добычи нефти и газа в границах Проточного 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)

"19" апреля 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								
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.т	422761,134	299979,4604	285804,1578	278627,9152	356925,2782	389759,6739	422761,1344	376846,9306	376846,9306
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	млн.м <sup>3</sup>	16,418	16,418	13,917	12,693	15,001	13,344	11,080	9,877	9,877

**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								
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
2	Нефтегазоводяная смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тыс.т	422761,134	299979,4604	285804,1578	278627,9152	356925,2782	389759,6739	422761,1344	376846,9306	376846,9306

**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								
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс.м <sup>3</sup> /год		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12	12	12
	0,0	0,000	отсутствует	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*Примечание: Объект НВОС не использует воду, забранную из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического

**1.4. Информация об использовании электрической энергии**

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год								
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13
1	тыс. кВт*ч	10 544,10	10 544,100	9 867,152	9 610,062	9 466,681	9 466,681	9 466,681	9 466,681	9 466,681

**1.5. Информация об использовании тепловой энергии**

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год								
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12	13	14
	0,0	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

\*Примечание: Объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей

**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 2015-2021 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: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2015-2021 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.

## 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
<b>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2025 год</b>				
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2026 год</b>				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2027 год</b>				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2028 год</b>				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2029 год</b>				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2030 год</b>				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		
<b>2031 год</b>				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	9	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>9</b>		

## 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 1. Система экологического менеджмента	-			-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.	01.01.2004
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-			-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-			-	Управлении измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющими контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции.	01.01.2004
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-			-	Повышение эффективности системы взаимодействия структурных подразделений в нештатной и аварийной ситуации.	01.01.2004
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-			-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.2004
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:			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.	01.01.2008
			Азота диоксид	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
			У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 27,49			

Примечание:

\* среднесуточная концентрация.

\*\* средние пороговые значения выбросов для диоксинов и фуранов, где минимальный период отбора равен 6 часам, а максимальный - 8 часам.

\*\*\* средние пороговые значения выбросов для тяжелых металлов, где минимальный период отбора равен 30 минутам, а максимальный - 8 часам.

\*\*\*\* максимально-возможное значение технологического показателя объекта технологического нормирования.



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.	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
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	9	т/год	7,0757	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0431	не	не	не	7,0757	7,0757
			т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0369	требуется	требуется	требуется	6,0569	6,0569
			т/год	6,0569	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0300				4,9238	4,9238
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,0564</b>	<b>18,0564</b>	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0507	не	не	не	7,0570	7,0570
			т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0434	требуется	требуется	требуется	6,0410	6,0410
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0353				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0556	не	не	не	7,0570	7,0570
			т/год		Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0476	требуется	требуется	требуется	6,0410	6,0410
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0387				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>	
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0470	не	не	не	7,0570	7,0570
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0403	требуется	требуется	требуется	6,0410	6,0410
			т/год	4,9107	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0327				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>													<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>	
5		9	т/год	7,0757	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0530	не	не	не	7,0757	7,0757

№ 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
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год		т/год	6,0569	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0454	требуется	требуется	требуется	6,0569	6,0569
			т/год	4,9238	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0369				4,9238	4,9238
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>18,0564</b>	<b>18,0564</b>
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0637	не требуется	не требуется	не требуется	7,0570	7,0570
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0545				6,0410	6,0410
			т/год	4,9107	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0443				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0715	требуется	требуется	требуется	7,0570	7,0570
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0612				6,0410	6,0410
			т/год	4,9107	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0497				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	9	т/год	7,0570	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0715	требуется	требуется	требуется	7,0570	7,0570
			т/год	6,0410	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0612				6,0410	6,0410
			т/год	4,9107	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0497				4,9107	4,9107
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>18,0087</b>	<b>18,0087</b>

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. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0003	"Воздушка" ДЕ скв №10Р	Метан	-	369486,48649	2,7342000	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	308472,97297	2,2827000	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	250743,24324	1,8555000	-
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0004	"Воздушка" ДЕ КП№2	Метан	-	369486,48649	2,7342000	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	308472,97297	2,2827000	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	250743,24324	1,8555000	-
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0006	"Воздушка" ДЕ КП№1	Метан	-	369486,48649	2,7342000	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	308472,97297	2,2827000	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	250743,24324	1,8555000	-
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6001	Площадка скв№10р	Метан	-	-	0,0145170	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0121190	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0098510	-
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6008	Площадка КП№2	Метан	-	-	0,1049450	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0876090	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0712180	-
6	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6009	Площадка КП№1	Метан	-	-	8,3185280	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	6,9444910	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	5,6451670	-
7	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6015	НСК Проточное - УПСВ Северного мест-я	Метан	-	-	0,0057431	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0047944	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0039000	-
8	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6021	Камера пуска СОД	Метан	-	-	0,0026240	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0022000	-
				Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	3	-	0,0018000	-
9	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6022	Камера приема СОД	Метан	-	-	0,0026240	-
				Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	4	-	0,0022000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	3	-	0,0018000	-

### 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
-	-	-	-	-	-	-





## 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.)	7	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 "Отчет о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Проточного месторождения, Томская область, Александровский район, Проточное месторождение, ОНВ № 69-0170-001233-П (I кат.) по состоянию на 1.10.2022 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 Проточного месторождения, Томская область, Александровский район, Проточное месторождение, ОНВ № 69-0170-001233-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 Проточного месторождения, Томская область, Александровский район, Проточное месторождение, ОНВ № 69-0170-001233-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 Проточного месторождения, Томская область, Александровский район, Проточное месторождение, ОНВ № 69-0170-001233-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строки	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.	0,0013	0,0091
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,522	249,888
3	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,505	82,913
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,617	101,302
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	1	0,1
6	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т	1	0,3
7	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0,36	59,106
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и менее)	9 19 204 02 60 4	т /чел	0,0006	0,0024
9	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т электродов	0,1	0,09
10	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,2502	1,001
11	Резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т	1,2	0,012
12	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т	1,2	0,0012
13	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,569	93,421
14	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т	0,12	0,108
<b>Итого:</b>					<b>588,2537</b>



## 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. Копии платежных поручений по оплате госпошлины №291630 от 29.11.2019 (1100 руб.), №291843 от 29.11.2019 (1600 руб.), №291629 от 29.11.2019 (1600 руб.) №291627 от 29.11.2019 (1600 руб.), №291846 от 29.11.2019 (1600 руб.) №291841 от 29.11.2019 (1600 руб.) №291845 от 29.11.2019 (400 руб.) на сумму 9500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 2л.

Заявка составлена на 17 листах.

Количество приложений: 7, на 885 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)

"19" апреля 2024 г.