

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,
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,

69-0170-001254-П Объекты добычи нефти и газа в границах Северного 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)

"23 " ноября 2023 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)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	83,003	53,6125	83,0030	70,7363	63,3186	58,9248	63,7704	61,8633	64,7786	71,0411
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	14 550,000	9 398,000	14 550,000	12 400,000	11 100,000	10 330,000	11 179,000	10 845,000	11 356,000	12 453,000

* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (печи подогрева нефти) и технологические потери.

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	Планируемое использование воды 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)								
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12
	0,0	0,000	отсутствует	0,000	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 разрешения

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии 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)								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11
1	тыс. кВт*ч	21 939,85	20 145,89	21 490,32	21 364,92	21 939,85	21 777,59	21 369,02	21 369,02	21 369,02	21 369,02

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии 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)								
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	12
*	0,0	0,000	0	0,000	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.

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 производственной 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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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. 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
2023 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2023 год)
Итого		13		
2024 год				
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2024 год)
Итого		13		
2025 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2025 год)
Итого		13		
2026 год				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2026 год)
Итого		13		
2027 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2027 год)
Итого		13		
2028 год				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2028 год)
Итого		13		
2029 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2029 год)
Итого		13		
2030 год				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти" (на 2030 год)
Итого		13		

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 "эмиссии ЗВ")		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
2023 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,4280	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1448	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2118				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242
2024 год															
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	13	т/год	35,6171	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5035	не	не	не	35,6171	35,6171
			т/год	12,0504	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1704	требуется	требуется	требуется	12,0504	12,0504
			т/год	17,6302	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2492				17,6302	17,6302
Итого ТНВ:														65,2976	65,2976
2025 год															
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5610	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1898	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2777				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242
2026 год															
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,6028	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,2040	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2984				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242
2027 год															
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5570	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1885	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2757				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242
2028 год															
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	13	т/год	35,6171	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5757	не	не	не	35,6171	35,6171
			т/год	12,0504	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1948	требуется	требуется	требуется	12,0504	12,0504
			т/год	17,6302	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2850				17,6302	17,6302
Итого ТНВ:														65,2976	65,2976
2029 год															
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5484	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1855	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2714				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242
2030 год															
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	13	т/год	35,5226	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5000	не	не	не	35,5226	35,5226
			т/год	12,0183	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1692	требуется	требуется	требуется	12,0183	12,0183
			т/год	17,5834	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2475				17,5834	17,5834
Итого ТНВ:														65,1242	65,1242

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
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0001	"Воздушка" ДЕ КП 1	метан	-	562658,8406	3,911593	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	190364,6159	1,323411	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	278512,7407	1,936215	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0002	"Воздушка" ДЕ КП 1А	метан	-	562658,8406	3,911593	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	190364,6159	1,323411	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	278512,7407	1,936215	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0004	"Воздушка" ДЕ КП 13	метан	-	562658,8406	3,911593	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	190364,6159	1,323411	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	278512,7407	1,936215	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0008	"Воздушка" ДЕ КП 12	метан	-	562658,8406	3,911593	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	190364,6159	1,323411	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	278512,7407	1,936215	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0010	"Воздушка" ДЕ КП 1	метан	-	562658,8406	3,911593	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	190364,6159	1,323411	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	278512,7407	1,936215	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6020	Площадка трубопровода	метан	-	-	0,263288	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,089078	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,130326	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6018	Кустовая площадка № 1	метан	-	-	0,526576	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,178157	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,260652	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6019	Кустовая площадка № 1А	метан	-	-	0,0144	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0049	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0071000	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6024	Кустовая площадка № 13	метан	-	-	0,1637780	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0554110	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0810690	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6026	Кустовая площадка № 12	метан	-	-	0,1180030	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0399240	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0584110	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6029	СОД	метан	-	-	0,0022000	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0007000	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0011000	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6030	СОД	метан	-	-	3,9138000	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	1,3241000	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	1,9373000	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6031	скв. 428р	метан	-	-	0,0199020	-
				у/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	4	-	0,0067330	-
				у/в пред.С ₆ -С ₁₀	3	-	0,0098510	-

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: на объекте НВОС нет стационарных источников для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

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: на объекте НВОС нет сбросов НДТ

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: на объекте НВОС нет стационарных источников для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

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 Северного месторождения, Томская область, Александровский район, Северное месторождение, ОНВ № 69-0170-001254-П (I кат.) по состоянию на 1.03.2022 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 Северного месторождения, Томская область, Александровский район, Северное месторождение, ОНВ № 69-0170-001254-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 Северного месторождения, Томская область, Александровский район, Северное месторождение, ОНВ № 69-0170-001254-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 Северного месторождения, Томская область, Александровский район, Северное месторождение, ОНВ № 69-0170-001254-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.	0,00030	0,0036
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,52200	126,331
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,61700	51,213
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,50500	41,917
5	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	1,00000	0,100
6	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0,12470	10,350
7	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,10000	0,055
8	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0,00060	0,002
9	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0,25020	1,001
10	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,56900	47,229
11	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,11270	0,062
Итого:					278,2636

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 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины №253964 от 30.05.2019 (2000 руб.), №262671 от 12.07.2019 (3500 руб.), №262675 от 12.07.2019 (3500 руб.), № 291630 от 29.11.2019 (500 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 л.

Заявка составлена на 19 листах.

Количество приложений: 7, на 718 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель по доверенности
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@tomsknipi.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 23 " ноября 2023 г.