Приложение 1 к приказу Минприроды
России
от 22.10.2021 № 780

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,
69-0170-001245-П Объекты добычи нефти и газа в границах Северо-Карасевского 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)

" 02 " августа 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	5.3220	5.322	4.677	4.172	3.758	3.720	3.683	3.646	3.610
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.$м^3$	106.000	106.000	93.000	83.000	75.000	74.000	73.000	73.000	72.00

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

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400	0.400

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		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	161.1	58.815	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	23.913	23.049	22.485	22.006	19.98	16.006	58.815	55.537

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)							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс. кВт*ч	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000

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)							
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	-	тыс.Гкал	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ 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 внештатной 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.C_1-C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
			У/в пред.C_6-C_{10}	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 г.				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2025 г.				
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2026 г.				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2027 г.				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2028 г.				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2029 г.				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2030 г.				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		
2031 г.				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 г.	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	**3**		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")											По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	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 г.															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.4464	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.8243				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4700				11.6611	-
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								-	
					Азота оксид	**III**								-	
					Углерода оксид	**IV**								-	
					Метан	**Не установлен**								-	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								-	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								-	**11.6611**
2025 г.															
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.4519	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.8344				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4757				11.6611	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")												
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								**-**	
					Азота оксид	**III**								**-**	
					Углерода оксид	**IV**								**-**	
					Метан	**Не установлен**								**-**	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								**-**	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								**-**	**11.6611**
2026 г.															
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7340	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3554				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7728				11.6611	-
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								**-**	
					Азота оксид	**III**								**-**	
					Углерода оксид	**IV**								**-**	
					Метан	**Не установлен**								**-**	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								**-**	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								**-**	**11.6611**

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")											По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	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
2027 г.															
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7511	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3870				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7908				11.6611	-
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								-	
					Азота оксид	**III**								-	
					Углерода оксид	**IV**								-	
					Метан	**Не установлен**								-	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								-	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								-	**11.6611**
2028 г.															
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7442	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3742				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7835				11.6611	-
					Азота диоксид	**III**								-	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")												
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота оксид**	**III**								**-**	
					Углерода оксид	**IV**								**-**	
					Метан	**Не установлен**								**-**	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								**-**	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								**-**	**11.6611**
2029 г.															
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7487	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3826				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7883				11.6611	-
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								**-**	
					Азота оксид	**III**								**-**	
					Углерода оксид	**IV**								**-**	
					Метан	**Не установлен**								**-**	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								**-**	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								**-**	**11.6611**
2030 г.															

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")											По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	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
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7563	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3965				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7962				11.6611	-
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Азота диоксид**	**III**								-	
					Азота оксид	**III**								-	
					Углерода оксид	**IV**								-	
					Метан	**Не установлен**								-	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								-	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								-	**11.6611**
2031 г.															
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 г.	3	т/год	11.0759	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.7548	не требуется	не требуется	не требуется	11.0759	-
			т/год	20.4525	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	1.3938				20.4525	-
			т/год	11.6611	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.7947				11.6611	-
					Азота диоксид	**III**								-	
					Азота оксид	**III**								-	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")											По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	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
ИТОГО по объекту НВОС		**3**			**Углерода оксид**	**IV**								**-**	
					Метан	**Не установлен**								**-**	**11.0759**
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	**IV**								**-**	**20.4525**
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	**III**								**-**	**11.6611**

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		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7		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
-	-	-	-	-	-	-

* Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

* 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.)	2	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 1 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 Северо-Карасевского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Северо-Карасевское месторождение, ОНВ № 69-0170-001245-П (I кат.) по состоянию на 01.12.2023 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 1 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Северо-Карасевского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Северо-Карасевское месторождение, ОНВ № 69-0170-001245-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 Северо-Карасевского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Северо-Карасевское месторождение, ОНВ № 69-0170-001245-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 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 Северо-Карасевского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Северо-Карасевское месторождение, ОНВ № 69-0170-001245-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.	0.00007	0.0004
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.717	4.376
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	1.459
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.116	0.708
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т / чел	0.07	0.280
6	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0.0001	0.0004
7	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т / чел	0.0003	0.0012
8	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.017
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание	4 68 112 02 51 4	т / т	0.051	0.00051
10	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т	0.12	0.048
11	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более	4 92 111 21 72 5	т / чел.	0.0012	0.0048
12	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	2.081
13	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т.	0.15	0.06
14	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т / т	0.013	0.052
15	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30	0.38
				Итого:	**9.468**

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

№ строки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				17.01.2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	16.01.2031				17.01.2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	16.01.2031
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	1.960	0.268	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.280	0.012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.0028	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	0.0004	2E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.0084	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.119	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.0007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.00357	0.00049	0.00051	0.00051	0.00051	0.00051	0.00051	0.00051	2E-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.336	0.0460	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0480	0.0021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.0336	0.0046	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0048	0.0002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 6 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины №5702 от 21.06.2024 от на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 № 385/23 на 2 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ для "Объекты добычи нефти и газа в границах Северо-Карасевского месторождения" на 95 л.

Заявка составлена на 24 листах.

Количество приложений: 8, на 1 114 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)

" 02 " августа 2024 г.