

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,

69-0170-001235-П Объекты добычи нефти и газа в границах Колотушного 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)

" 10 " сентября 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	47.900	34.0590	30.5410	27.6800	25.2620	47.9000	37.3000	28.4000	29.3000
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	2 510.000	1 785.000	1 600.000	1 450.000	1 324.000	2 510.000	1 955.000	1 488.000	1 535.000

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	Нефтегазоводяная смесь (скважинная)	06.10.10.100	тыс.тонн	164.2810	114.9000	125.7170	130.7650	64.4510	164.2810	156.0460	136.0540	151.7590

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения
1	2	3	4			5	6	7
1	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.	01.01.1991
			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			
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	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.	01.01.1991
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32			
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89			

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

2.2.1. Сведения о стационарных источниках, входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ

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

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. 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		
2024 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1934	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
			т/год	12.5567	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.1093				12.5567	-		
			т/год	12.8615	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.1119				12.8615	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2024 г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0654	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0370				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0178				2.0466	-		
				Метан	Не установлен									-	29.7299		
				Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV									-	16.8028		
				Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III									-	14.9081		
2025 г.																	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1767	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
			т/год	12.5567	Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0999				12.5567	-		
			т/год	12.8615	Углеводороды предельные C6 - C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.1023				12.8615	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2025г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0598	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0338				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0163				2.0466	-		
				Метан	Не установлен									-	29.7299		
				Углеводороды предельные C1 - C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV									-	16.8028		

№ 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		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2026 г.																	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1699	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
т/год			12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0960	12.5567				-			
т/год			12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0984	12.8615				-			
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2026г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0575	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0325				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0157				2.0466	-		
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2027 г.																	
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3447	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
			т/год	12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.1948				12.5567	-		
			т/год	12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.1996				12.8615	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2027г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.1166	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0659				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0318				2.0466	-		
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		

№ 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		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2028 г.																	
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1352	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
т/год			12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0764	12.5567				-			
т/год			12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0783	12.8615				-			
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2028г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0457	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
т/год			4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0258	4.2461				-			
т/год			2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0125	2.0466				-			
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2029 г.																	
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1424	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
т/год			12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0805	12.5567				-			
т/год			12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0824	12.8615				-			
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2029г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0481	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
т/год			4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0272	4.2461				-			
т/год			2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0131	2.0466				-			
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		

№ 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		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2030 г.																	
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1633	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
			т/год	12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0923				12.5567	-		
			т/год	12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0945				12.8615	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2030г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0552	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0312				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0150				2.0466	-		
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		
2031 г.																	
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 г.	6	т/год	22.2170	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.1464	не требуется	не требуется	не требуется	22.2170	-		
			т/год	12.5567	Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0827				12.5567	-		
			т/год	12.8615	Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0847				12.8615	-		
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" 2031г	11	т/год	7.5129	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0495	не требуется	не требуется	не требуется	7.5129	-		
			т/год	4.2461	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0280				4.2461	-		
			т/год	2.0466	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0135				2.0466	-		
					Метан	Не установлен								-	29.7299		
					Углеводороды предельные С1 - С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	16.8028		

№ 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		
					Углеводороды предельные С6 - С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	14.9081		

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. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

не применяется

* 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.)	4	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	4	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 I 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 Колотушного месторождения, Томская область, Каргасокский район, Колотушное месторождение, ОНВ № 69-0170-001235-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2024 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 I Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Колотушного месторождения, Томская область, Каргасокский район, Колотушное месторождение, ОНВ № 69-0170-001235-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 Колотушного месторождения, Томская область, Каргасокский район, Колотушное месторождение, ОНВ № 69-0170-001235-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 Колотушного месторождения, Томская область, Каргасокский район, Колотушное месторождение, ОНВ № 69-0170-001235-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				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.00006	0.0098
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.00003	0.000
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.717	34.344
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.239	11.448
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.116	5.556
6	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т.	1	0.092
7	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/т.	1	0.009
8	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая	7 33 100 01 72 4	т / чел	0.179	1.12
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 19 204 02 60 4	т / чел	0.0001	0.0016
10	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	5.106
11	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.004	0.172
12	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон,	4 02 312 01 62 4	т / чел	0.0003	0.0048
13	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 33 202 02 51 4	т/т.	1.057	0.037
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.067
15	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т	0.073	0.022
16	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т	0.12	0.038
17	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / т.	1.25	0.005
18	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	15.629	750.066
19	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более	4 92 111 21 72 5	т / чел.	0.0012	0.019
20	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.341	16.334
21	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т / т.	0.15	0.048
22	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т / т	0.013	0.208
23	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30.000	320.04
Итого:					1 144.748

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 6 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины №5700 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 Колотушного месторождения" на 124 л.

Заявка составлена на 28 листах.

Количество приложений: 8, на 1 484 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 348/23 от 11.12.2023)

"10" сентября 2024 г.