

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

наименование федерального органа исполнительной
власти, уполномоченного на выдачу комплексного
экологического разрешения

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г. Стрежевой)

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в
государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального
предпринимателя):

добыча сырой нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на
окружающую среду,

69-0170-001264-П Объекты добычи нефти и газа в границах Игольско-Талового 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)

"17" сентября 20 24 г.

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

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

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

* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2018-2024 отсутствовали.

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

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

* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2018-2024 отсутствовали.

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ****	Дата внедрения
1	2	3	4			5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	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
			Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 25,16			
			Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	кг/т	<= 27,49			
2	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
			Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 13,32			
			Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	кг/т	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	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
			Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)	кг/т	<= 0,22			
			Метан	кг/т	<= 6,49			
			Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	кг/т	<= 4,08			

№ 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
			Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	кг/т	<= 10,29			
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	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
Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)			кг/т	<= 35,15				
Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)			кг/т	<= 5,65				
Серы диоксид			кг/т	<= 48,02				
Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)			кг/т	<= 45,72				
Метан			кг/т	<= 4,37				
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	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.	01.01.1993
Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)			кг/т	<= 0,0108				
Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)			кг/т	<= 0,0023				
Сероводород (дигидросульфид, водород сернистый, гидросульфид)			кг/т	<= 0,0055				
Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)			кг/т	<= 0,1440				
Метан			кг/т	<= 4,1139				
Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)			кг/т	<= 0,0828				
Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)			кг/т	<= 0,1440				

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2024 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		
2025 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		
2026 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		
2027 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		
2028 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"

№ 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
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		

2029 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		

2030 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		

2031 год				
1	2	3	4	5
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	155	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	52	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-8 "Хранение нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	10	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	13	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"
Итого		233		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По ст.ц. 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 год																		
1	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2024 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.3663	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.3938				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.2841				260.2959	-			
2	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2024 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0106	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0326				103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0131				41.4104	-			
3	НДТ 8. Хранение нефти. На 2024 год	3	т/год	33.6237	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1149	не требуется	не требуется	не требуется	33.6237	-			
				158.8074	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5427				158.8074	-			
				71.1133	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2430				71.1133	-			
4	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2024 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
5	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2024 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год		233	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	5.7896			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III										-	0.9396	
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV											-	4.9592
				760.5109	Метан	Не установлен											-	760.5109
				625.9188	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV											-	625.9188
				374.0765	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III											-	374.0765
2025 год																		
6	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2025 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.4339	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.4666				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.3366				260.2959	-			
7	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2025 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0107	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0329				103.4106	-			

№ 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/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.		Ед. изм.		Ед. изм.			По ст.ц. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
	2025 год			41.4104	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0132				41.4104	-			
8	НДТ 8. Хранение нефти. На 2025 год	3	т/год	32.2372	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1190	не требуется	не требуется	не требуется	32.2372	-			
				151.2263	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5584	требуется	требуется	требуется	151.2263	-			
				67.7991	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2504				67.7991	-			
9	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2025 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
10	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2025 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год		233		т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III							-	5.7896			
				т/год	0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	0.9396	
				т/год	4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV										-	4.9592
				т/год	759.1244	Метан	Не установлен										-	759.1244
				т/год	618.3377	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV										-	618.3377
				т/год	370.7623	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III										-	370.7623
2026 год																		
11	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2026 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.4540	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.4882				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.3522				260.2959	-			
12	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2026 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0108	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0332				103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0133				41.4104	-			
13	НДТ 8. Хранение нефти. На 2026 год	3	т/год	29.0883	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1188	не требуется	не требуется	не требуется	29.0883	-			
				136.535	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5577				136.535	-			
				61.2526	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2502				61.2526	-			
14	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2026 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			

№ 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")	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
15	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2026 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год		233	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	5.7896			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III										-	0.9396	
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV											-	4.9592
				755.9755	Метан	Не установлен											-	755.9755
				603.6464	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV											-	603.6464
				364.2158	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III											-	364.2158
2027 год																		
16	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2027 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.6396	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.6878				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.4961				260.2959	-			
17	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2027 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0108	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0330				103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0132				41.4104	-			
18	НДТ 8. Хранение нефти. На 2027 год	3	т/год	31.1847	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1193	не требуется	не требуется	не требуется	31.1847	-			
				146.1516	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5590				146.1516	-			
				65.5351	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2507				65.5351	-			
19	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2027 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
20	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2027 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год		233	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	5.7896			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III										-	0.9396	
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	IV											-	4.9592
				758.0719	Метан	Не установлен											-	758.0719

№ 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")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.		Ед. изм.		Ед. изм.		По ст.ц. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
			Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.				Величина			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
			т/год	613.2630	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	613.2630			
			т/год	368.4983	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	368.4983			
2028 год																		
21	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2028 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.3762	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.4045				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.2918				260.2959	-			
22	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2028 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0104	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0319				103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0128				41.4104	-			
23	НДТ 8. Хранение нефти. На 2028 год	3	т/год	40.1737	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1107	не требуется	не требуется	не требуется	40.1737	-			
				189.2638	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5216				189.2638	-			
				84.7899	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2337				84.7899	-			
24	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2028 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
25	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2028 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год		233	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	5.7896			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III										-	0.9396	
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV											-	4.9592
				767.0609	Метан	Не установлен											-	767.0609
				656.3752	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV											-	656.3752
				387.7531	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III											-	387.7531
2029 год																		
26	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2029 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.3132	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.3368				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.2429				260.2959	-			
				33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0104				33.7146	-			

№ 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")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.		Ед. изм.		Ед. изм.		Величина	По ст.ц. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
27	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2029 год	52	т/год	103.4106	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0320	требуется	требуется	требуется	103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0128				41.4104	-			
28	НДТ 8. Хранение нефти. На 2029 год	3	т/год	39.1425	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1108	не требуется	не требуется	не требуется	39.1425	-			
				184.4086	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5220				184.4086	-			
				82.614	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2339				82.614	-			
29	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2029 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-			
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-			
30	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2029 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-			
				2.8389	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-			
				1.2569	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-			
ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год		233		5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III								-	5.7896			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III										-	0.9396	
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV											-	4.9592
				766.0297	Метан	Не установлен											-	766.0297
				651.5200	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV											-	651.5200
				385.5772	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III											-	385.5772
2030 год																		
31	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2030 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.2704	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-			
				360.8619	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.2907				360.8619	-			
				260.2959	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.2097				260.2959	-			
32	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2030 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0103	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-			
				103.4106	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0316				103.4106	-			
				41.4104	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0127				41.4104	-			
33	НДТ 8. Хранение нефти. На 2030 год	3	т/год	41.6892	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1070	не требуется	не требуется	не требуется	41.6892	-			
				197.5896	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5072				197.5896	-			
				88.4257	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2270				88.4257	-			
34	НДТ 15. Использование попутного нефтяного	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-			
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-			

№ 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")	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.		Ед. изм.		Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
						Ед. измерения	Величина	Ед. изм.	Величина								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	газа для подготовки нефти. На 2030 год			4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-		
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-		
				357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069				357.0781	-		
35	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2030 год	13	т/год	2.8389	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009	не требуется	не требуется	не требуется	2.8389	-		
				1.2569	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год				т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III							-	5.7896		
				т/год	0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	0.9396
				т/год	4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV									-	4.9592
				т/год	768.5764	Метан	Не установлен									-	768.5764
				т/год	664.7010	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV									-	664.7010
				т/год	391.3889	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III									-	391.3889
2031 год																	
36	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин. На 2031 год	155	т/год	335.5984	Метан	Не установлен	кг/т	<= 61,65	кг/т	0.2448	не требуется	не требуется	не требуется	335.5984	-		
				360.8619	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 25,16	кг/т	0.2632				360.8619	-		
				260.2959	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 27,49	кг/т	0.1899				260.2959	-		
37	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды. На 2031 год	52	т/год	33.7146	Метан	Не установлен	кг/т	<= 99,78	кг/т	0.0103	не требуется	не требуется	не требуется	33.7146	-		
				103.4106	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 13,32	кг/т	0.0316				103.4106	-		
				41.4104	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 20,89	кг/т	0.0127				41.4104	-		
38	НДТ 8. Хранение нефти. На 2031 год	3	т/год	40.9528	Метан	Не установлен	кг/т	<= 6,49	кг/т	0.1057	не требуется	не требуется	не требуется	40.9528	-		
				194.5101	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 4,08	кг/т	0.5021				194.5101	-		
				87.0155	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 10,29	кг/т	0.2246				87.0155	-		
39	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти. На 2031 год	10	т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III	кг/т	<= 35,15	кг/т	1.6071	не требуется	не требуется	не требуется	5.7896	-		
				0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III	кг/т	<= 5,65	кг/т	0.2608				0.9396	-		
				4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV	кг/т	<= 45,72	кг/т	1.3766				4.9592	-		
				0.4961	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,37	кг/т	0.1377				0.4961	-		
40	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт). На 2031 год	13	т/год	357.0781	Метан	Не установлен	кг/т	<= 4,1139	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	357.0781	-		
				2.8389	Углеводороды предельные C1-C5 (смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12) (исключая метан)	IV	кг/т	<= 0,0828	кг/т	0.0009				2.8389	-		
				1.2569	Углеводороды предельные C6-C10 (смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22)	III	кг/т	<= 0,1440	кг/т	0.0004				1.2569	-		
ИТОГО по объекту НВОС				т/год	5.7896	Азота диоксид (двуокись азота, пероксид азота)	III							-	5.7896		
				т/год	0.9396	Азота оксид (азот (II) оксид, азот монооксид)	III									-	0.9396
				т/год	4.9592	Углерода оксид (углерод окись, углерод монооксид, угарный газ)	IV									-	4.9592

№ 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 "Производства")		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
	на 2031 год	233	т/год	767.8400	Метан	Не установлен								-	767.8400
			т/год	661.6215	Углеводороды предельные С1-С5 (смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12) (исключая метан)	IV								-	661.6215
			т/год	389.9787	Углеводороды предельные С6-С10 (смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22)	III								-	389.9787

2.2.3. Технологические показатели источников выбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов выбросов

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)			Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.3. Технологические показатели источников сбросов загрязняющих веществ, обеспечивающие выполнение технологических нормативов сбросов

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м ³	г/час	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	202	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	61	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

* Примечание: Технологические нормативы физического воздействия на дату разработки КЭР нормативно-правовыми актами Российской Федерации не установлены.

Раздел III. Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов.

Раздел 3.1. Нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.12.2020 N 2055 "О предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (вместе с "Положением о предельно допустимых выбросах, временно разрешенных выбросах, предельно допустимых нормативах вредных физических воздействий на атмосферный воздух и разрешениях на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух" (Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 15.12.2020); Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденными приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 (зарегистрирован Минюстом России

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Игольско-Талового месторождения, Томская область, Карагасокский район, ОНВ № 69-0170-001264-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 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Игольско-Талового месторождения, Томская область, Карагасокский район ОНВ № 69-0170-001264-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 Игольско-Талового месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001264-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

(заполняется в соответствии Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020. N 1021)

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Игольско-Талового месторождения, Томская область, Кургасокский район ОНВ № 69-0170-001264-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.000145	0.1006
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.0000294	0.0005
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/тыс.т.	0.7173	284.261
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т.	0.239	94.714
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т	0.117	46.366
6	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т.	1	2.3
7	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т.	1	1.55
8	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т.	1	0.42
9	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/чел	0.0085	3.368
10	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/тыс.т.	0.0828	32.813
11	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 7 2 4	т/чел	0.07	11.48
12	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	30.44
13	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0.00133	0.527
14	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т/тыс. т.	0.0036	1.43
15	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел	0.00941	1.543
16	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел	0.0042	0.6888
17	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.18	0.566
18	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.175	0.517

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
19	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.0608	0.1893
20	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. т.	0.207	82.033
21	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т.	0.951	376.875
22	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/тыс. т.	0.988	391.538
23	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.241
24	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0.000007	0.0057
25	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	7 37 100 02 72 5	кг/чел.	Обслуживающ ий персонал 70	3.59
			кг/чел.	Посетители 30	
			т/м2	0.015	
26	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т.	0.341	135.1
27	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30	115.5
28	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.269
29	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.013	2.132

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 11.12.2023 № 348/23 на 5 л.
2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 12.12.2023 №385/2023 на 2 л.
3. Копия платежных поручения по оплате госпошлины за выдачу КЭР №5707 от 21.06.2024 на 1 л.
4. Отчет о результатах расчетов технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ на 82 л.

Заявка составлена на 27 листах.

Количество приложений: 5, на 2133 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)

" 17 " сентября 2024 г.