

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,

69-0170-001214-П Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинского месторождения

код и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, выдаваемому юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на указанном объекте, в соответствии со статьей 69.2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст. 133; 2021, N 24 ст. 4188)

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 25 " октября 2023 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Нефть	06.10	тыс.т	534,1942	534,1942	450,1830	441,7030	440,6130	480,2360	463,4450	444,9072	427,1109	410,0265
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	22169,000	22169,0	18683,0	18338,1	18289,2	20738,9	19931,3	19230,7	18461,4	17723,0

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)								
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	349,000	149,000	349,000	349,000	349,000	349,000	349,000	349,000	349,000	349,000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260	2,260

* Примечание: Указан объем газа, утилизируемый на путевом подогревателе ПП-1,6, а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

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 2016-2022 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 2016-2022 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.	01.01.2008
			Азота диоксид	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49						
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.	01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73			
			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						
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.	01.01.1983
			Сероводород	кг/т	<= 0,22			
			Метан	кг/т	<= 6,49			
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08			
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.01.1983
			Азота диоксид	кг/т	<= 35,15			
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65			
			Серы диоксид	кг/т	<= 48,02			
			Углерода оксид	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.	01.01.1966
			Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,0023			
			Сероводород	кг/т	<= 0,0055			
			Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440			
			Метан	кг/т	<= 4,1139			
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828						
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440						

№ 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
6	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 1. Система экологического менеджмента	-	-	Предотвращение загрязнений, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью, на защиту окружающей среды и постоянное улучшение общей экологической результативности предприятия.	01.01.2004
7	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 2. Система энергетического менеджмента	-	-	Повышение энергоэффективности и сокращения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.2004
8	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 3. Система менеджмента измерений	-	-	Управлении измерительным оборудованием и процессами измерений, позволяющими контролировать достоверность результатов измерений характеристик, влияющих на качество продукции.	01.01.2004
9	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 4. Регламентная работа в штатной ситуации и наличие плана действий в нештатной или аварийной ситуации	-	-	Повышение эффективности системы взаимодействия структурных подразделений в нештатной и аварийной ситуации.	01.01.2004
10	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 5. Подготовка и обучение персонала	-	-	Соблюдение требований НПА в части подготовки и обучения персонала.	01.01.2004

Примечание:

* максимально-возможное значение технологического показателя объекта технологического нормирования.

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2022 г.				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2022 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2022 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2022 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2022 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2022 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2023 г.				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2023 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2024 г.				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2025 г.				
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2026 г.				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2027 г.				
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

№ 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
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2028 г.				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2029 г.				
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		
2030 г.				
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	112	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 г.	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 г.	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 г.	2	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 г.	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		138		

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/ выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")				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		
2022 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2022 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0158	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0230				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0140				149,7104	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2022 г.	17	т/год	24,5543	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,5543	-		
			т/год	43,8171	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,8171	-		
			т/год	23,5654	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,5654	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2022 г.	1	т/год	61,9040	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	61,904	-		
			т/год	144,4237	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				144,4237	-		
			т/год	76,3122	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				76,3122	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2022 г.	2	т/год	0,2456	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,3155	не требуется	не требуется	не требуется	0,2456	-		
			т/год	0,0400	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,2142				0,04	-		
			т/год	0,2800	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4997				0,28	-		
			т/год	0,0280	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,028	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2022 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,2456		
					Азота оксид	III									-	0,0400	
					Углерода оксид	IV										-	0,0280
					Метан	Не установлен										-	2 152,7666
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV										-	436,0167
		Углеводороды предельные С6-С10	III										-	250,1344			
2023 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0159	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0232				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				149,7104	-		

№ 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")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 г.	17	т/год	24,3618	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,3618	-		
			т/год	43,4736	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,4736	-		
			т/год	23,3807	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,3807	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 г.	1	т/год	52,1686	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	52,1686	-		
			т/год	121,7106	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				121,7106	-		
			т/год	64,3108	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				64,3108	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2023 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 142,8763
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV										-	412,9601
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	237,9483
2024 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 г.	112	т/год	188,1892	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0177	не требуется	не требуется	не требуется	188,1892	-		
			т/год	274,9181	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0259				274,9181	-		
			т/год	167,4251	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0158				167,4251	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 г.	17	т/год	24,3424	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,3424	-		
			т/год	43,4390	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,439	-		
			т/год	23,3620	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,362	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")				Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 г.	1	т/год	51,1859	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	51,1859	-		
			т/год	119,4180	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				119,418	-		
			т/год	63,0994	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				63,0994	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1858	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 161,0078
					Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV										-	438,8093
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	254,4329
2025 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0159	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0232				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				149,7104	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 г.	17	т/год	24,3399	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,3399	-		
			т/год	43,4345	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,4345	-		
			т/год	23,3596	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,3596	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 г.	1	т/год	51,0596	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	51,0596	-		
			т/год	119,1233	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				119,1233	-		
			т/год	62,9437	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				62,9437	-		
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15		т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315				0,5752	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")				Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
4	"Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 г.	2	т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214	не требуется	не требуется	не требуется	0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 141,7454
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	410,3337
					Углеводороды предельные C6-C10	III										-	236,5601
2026 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0159	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0231				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0140				149,7104	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 г.	17	т/год	24,4307	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,4307	-		
			т/год	43,5965	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,5965	-		
			т/год	23,4468	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,4468	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 г.	1	т/год	55,6612	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	55,6612	-		
			т/год	129,8357	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				129,8357	-		
			т/год	68,6040	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				68,604	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")				Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	
			Ед. измерения	Величина												По ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 146,4378
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	421,2081
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	242,3076
2027 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0159	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0232				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				149,7104	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 г.	17	т/год	24,3922	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,3922	-		
			т/год	43,5279	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,5279	-		
			т/год	23,4098	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,4098	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 г.	1	т/год	53,7054	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	53,7054	-		
			т/год	125,2961	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				125,2961	-		
			т/год	66,2054	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				66,2054	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
					Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 144,4435

№ 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")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV								-	416,5999		
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	239,8720		
2028 г.																	
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 г.	112	т/год	188,1892	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0177	не требуется	не требуется	не требуется	188,1892	-		
			т/год	274,9181	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0259				274,9181	-		
			т/год	167,4251	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0158				167,4251	-		
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 г.	17	т/год	24,3497	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,3497	-		
			т/год	43,4521	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,4521	-		
			т/год	23,3691	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,3691	-		
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 г.	1	т/год	51,5572	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	51,5572	-		
			т/год	120,2842	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				120,2842	-		
			т/год	63,5571	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				63,5571	-		
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1858	не требуется	не требуется	не требуется	1 897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 161,3864
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV										-	439,6886
					Углеводороды предельные C6-C10	III										-	254,8977
2029 г.																	
			т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0159				169,0556	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год					
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")				Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина		Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 г.	112	т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0233	не требуется	не требуется	не требуется	246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				149,7104	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 г.	17	т/год	24,3090	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023	не требуется	не требуется	не требуется	24,309	-		
			т/год	43,3793	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041				43,3793	-		
			т/год	23,3299	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,3299	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 г.	1	т/год	49,4949	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	49,4949	-		
			т/год	115,4729	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				115,4729	-		
			т/год	61,0149	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				61,0149	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,315	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 140,1498
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	406,6281
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	234,6016
2030 г.																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 г.	112	т/год	169,0556	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0160	не требуется	не требуется	не требуется	169,0556	-		
			т/год	246,7417	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0233				246,7417	-		
			т/год	149,7104	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141				149,7104	-		
			т/год	24,2698	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0023				24,2698	-		

№ 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")														
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 г.	17	т/год	43,3095	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0041	не требуется	не требуется	не требуется	43,3095	-		
			т/год	23,2924	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0022				23,2924	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 г.	1	т/год	47,5150	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,1159	не требуется	не требуется	не требуется	47,515	-		
			т/год	110,8539	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,2704				110,8539	-		
			т/год	58,5742	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,1429				58,5742	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 г.	2	т/год	0,5752	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,3153	не требуется	не требуется	не требуется	0,5752	-		
			т/год	0,0934	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,214				0,0934	-		
			т/год	0,6560	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,500				0,656	-		
			т/год	0,0656	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,0656	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 г.	6	т/год	1 897,2247	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,1863	не требуется	не требуется	не требуется	1897,2247	-		
			т/год	1,0342	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0001				1,0342	-		
			т/год	0,5464	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0001				0,5464	-		
ИТОГО по объекту НВОС		138			Азота диоксид	III								-	0,5752		
					Азота оксид	III									-	0,0934	
					Углерода оксид	IV										-	0,0656
					Метан	Не установлен										-	2 138,1307
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	401,9393
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	232,1234

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
94	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	Кустовая площадка №166	Метан	Не установлен	-	0,1335	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	Кустовая площадка №166	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1922	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6103	Кустовая площадка №166	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,1205	
95	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	Кустовая площадка №256	Метан	Не установлен	-	0,1226	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	Кустовая площадка №256	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1765	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6104	Кустовая площадка №256	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,1106	
96	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6105	Кустовая площадка №206	Метан	Не установлен	-	0,1211	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6105	Кустовая площадка №206	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1607	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6105	Кустовая площадка №206	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,1042	
97	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6005	Нефтепровод	Метан	Не установлен	-	0,0586	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6005	Нефтепровод	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1368	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6005	Нефтепровод	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0723	
98	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6015	Газопровод	Метан	Не установлен	-	0,0594	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6015	Газопровод	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0855	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6015	Газопровод	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0078	
99	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6042	Газопровод "Крапивинское-3-Моисеевское"	Метан	Не установлен	-	0,0284	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6042	Газопровод "Крапивинское-3-Моисеевское"	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0408	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6042	Газопровод "Крапивинское-3-Моисеевское"	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0037	
100	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6098	Нефтепровод Западно-Карайское - УПН Крапивинского м.р.	Метан	Не установлен	-	0,0087	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6098	Нефтепровод Западно-Карайское - УПН Крапивинского м.р.	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0202	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6098	Нефтепровод Западно-Карайское - УПН Крапивинского м.р.	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0107	
101	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Метан	Не установлен	109,37284	0,0425	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	115,03450	0,0447	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0081	КС	Углеводороды предельные C6-C10	3	10,29391	0,004	
102	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0038	Воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1,10e+08	1,123	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0038	Воздушка ДЕ СОД	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	2,56e+08	2,62	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0038	Воздушка ДЕ СОД	Углеводороды предельные C6-C10	3	1,35e+08	1,3844	
103	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0039	Воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1,10e+08	1,123	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0147	Воздушка ДЕ СОД	Углеводороды предельные С6-С10	3	1,35e+08	1,3844	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
113	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0018	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	14985500,6	5,4831	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0018	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	21573479,8	7,8936	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0018	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	13521687,4	4,9475	
114	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0019	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	14985500,6	5,4831	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0019	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	21573479,8	7,8936	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0019	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	13521687,4	4,9475	
115	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0020	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	14985500,6	5,4831	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0020	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	21573479,8	7,8936	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0020	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	13521687,4	4,9475	
116	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0021	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	14985500,6	5,4831	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0021	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	21573479,8	7,8936	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0021	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	13521687,4	4,9475	
117	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0022	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	14985500,6	5,4831	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0022	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	21573479,8	7,8936	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0022	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	13521687,4	4,9475	
118	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0124	Труба УУН	Метан	Не устано	21,0174	0,0136	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0124	Труба УУН	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	48,98908	0,0317	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0124	Труба УУН	Углеводороды предельные С6-С10	3	25,96267	0,0168	
119	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0125	Труба насосов внешней перекачки	Метан	Не устано	62,83425	0,0123	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0125	Труба насосов внешней перекачки	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	147,12409	0,0288	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0125	Труба насосов внешней перекачки	Углеводороды предельные С6-С10	3	77,64883	0,0152	
120	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0137	Труба насосов внутренней перекачки	Метан	Не устано	62,83425	0,0123	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0137	Труба насосов внутренней перекачки	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	147,12409	0,0288	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0137	Труба насосов внутренней перекачки	Углеводороды предельные С6-С10	3	77,64883	0,0152	
121	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6012	Площадка УПН	Метан	Не устано	-	0,2436	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6012	Площадка УПН	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,5683	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6012	Площадка УПН	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3003	
122	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6021	Площадка сепарации	Метан	Не устано	-	0,0604	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6021	Площадка сепарации	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0933	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6021	Площадка сепарации	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0095	
123	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6023	Узел учета газа	Метан	Не устано	-	0,0091	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6023	Узел учета газа	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0131	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6023	Узел учета газа	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0012	
124	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6035	Площадка автоцистерны	Метан	Не устано	-	0,6759	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6035	Площадка автоцистерны	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	1,5769	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6035	Площадка автоцистерны	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,8332	
125	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Метан	Не устано	3554396,66	4,4062	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	12795166,5	15,8615	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	6047040,13	7,4962	
126	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Метан	Не устано	6051,71888	0,0062	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	14055,6052	0,0144	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0141	Труба насосной МФНС	Углеводороды предельные С6-С10	3	7418,23605	0,0076	
127	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Метан	Не устано	-	0,063	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,058	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6043	Площадка МФНС	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0447	
128	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6078	Площадка отпуска нефти	Метан	Не установлено	-	2,5996	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6078	Площадка отпуска нефти	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	6,0649	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6078	Площадка отпуска нефти	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,2046	
129	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6080	Пункт слива НСЖ	Метан	Не установлено	-	2,1672	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6080	Пункт слива НСЖ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	5,0562	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6080	Пункт слива НСЖ	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,6716	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
130	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Метан	Не установлено	-	6,02	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	14,0449	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 8 "Хранение нефти"	6019	Резервуарный парк	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	7,4212	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
131	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0128	Труба ПП-1,6	Азота диоксид	3	145,44658	0,0343	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0128	Труба ПП-1,6	Азота оксид	3	23,74638	0,0056	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0128	Труба ПП-1,6	Углерода оксид	4	165,80062	0,0391	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0128	Труба ПП-1,6	Метан	Не установлено	16,53766	0,0039	
132	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0129	Труба ПП-1,6	Азота диоксид	3	145,44658	0,0343	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0129	Труба ПП-1,6	Азота оксид	3	23,74638	0,0056	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0129	Труба ПП-1,6	Углерода оксид	4	165,80062	0,0391	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"	0129	Труба ПП-1,6	Метан	Не установлено	16,53766	0,0039	
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
133	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Метан	Не установлено	3022189,37	1,1058	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	7050681,98	2,5798	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0025	Воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	3	3725672,4	1,3632	
134	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Метан	Не установлено	-	1,1058	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	2,5798	
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6017	Площадка БКНС-36	Углеводороды предельные С6-С10	3	-	1,3632	
135	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0077	Свеча рассеивания	Метан	Не установлено	704448,011	60,1307	
136	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0079	Воздушка ДЕ	Метан	Не установлено	1341,10672	0,0019	
137	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0086	Воздушка ДЕ	Метан	Не установлено	70,58456	0,0001	
138	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6056	Площадка БКНС-40	Метан	Не установлено	-	0,0138	

* Примечание: Значение технологического показателя выбросов, выраженное в виде концентрации загрязняющего вещества в газо-воздушной смеси (мг/м3), возможно только для источников с организованным выбросом.

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.)	450	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	155	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Томе 1 Отчета о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томе 1 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Крапивинское месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-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 Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-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 Крапивинского месторождения, Томская область, Каргасокский район, Крапивинское месторождение, ОНВ № 69-0170-001214-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.	0,0002	0,001
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1,107	531,621
3	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т / т	0,5	2,000
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	0,26	0,465
5	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0,274	131,585
6	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0,097	46,583
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 19 204 01 60 3	т/чел.	0,00004	0,001
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0,914	438,936
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон,	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	1,570
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,7014
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание	4 33 202 02 51 4	т/т	1,2	0,090
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание	4 68 112 02 51 4	т/т	0,064	0,054
13	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0,204	97,968
14	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0,2	96,050
15	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0,571	274,21
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,160	26,720
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м ²	0,015	18,000
18	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0,0016	0,768
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,1	0,226
20	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или	9 19 204 02 60 4	т/чел.	0,0002	0,028
21	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0,440	211,304
22	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0,002	0,334
23	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,013	2,171
24	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,112	0,253
25	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т / тыс.т.нефти	0,280	134,466
Итого:					2 016,105

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 232 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.
4. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ на 119 л.
5. Решение по НМУ на 1 л.

Заявка составлена на 42 листах.

Количество приложений: 9, на 3 124 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 25" октября 2023 г.