

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,

69-0170-001236-П Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого 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 20 23 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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	1 566.263	1 223.375	1 227.054	1 246.246	1 391.514	1 454.807	1 496.181	1 531.337	1 566.263
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5	1 402 268.5

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

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)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000	72 698.000
2	Топливо дизельное	19.20.21.300	т	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000	65.000
3	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006	28.006
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771	7.771
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010	1.010

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти, турбинах, технологических печах, 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			
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	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.	01.01.1987
			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	Азота диоксид	кг/т	<= 59,43	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.	01.01.2001
			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	Сероводород	кг/т	<= 0,22	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.	01.01.2001
			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	Азота диоксид	кг/т	<= 35,15	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.	01.01.2001
			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)	Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108	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.	01.01.2004
			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						
6	ИТС 50-2017 Переработка природного и попутного газа	НДТ 14. Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)	Оксиды азота (в сумме)	кг/т	<= 1380	Приказом Росстандарта от 14 ноября 2017 г. N 2423.	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.06.2002
			Углерода оксид	кг/т	<= 590			
			Метан	кг/т	<= 45			
			Углеводороды С2-С5	кг/т	<= 65			

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 стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2023 год															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0768	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-
т/год			106.8107	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0254	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-	
т/год			157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0376	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0235	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
т/год			36.8821	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0088	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-	
т/год			25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0060	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год	2	т/год	436.5370	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3568	не требуется	не требуется	не требуется	436.5370	-
т/год			130.9100	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.1070	не требуется	не требуется	не требуется	130.9100	-	
т/год			209.8760	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1716	не требуется	не требуется	не требуется	209.8760	-	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
т/год			1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-	
т/год			5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-	
т/год			0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-	
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2023 год	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2023 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
т/год			98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции	72.7588		не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-		
т/год			91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	67.4383		не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-		
т/год			0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции	0.0331		не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-		
т/год			14.3690	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	10.6417		не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-		
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154
					Азота оксид	III								-	99.7788
					Углерода оксид	IV								-	96.4780
					Метан	Не установлен								-	2 426.4382
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	288.9718
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	393.1507
Итого ТНВ:													3 918.8329	3 918.8329	

№ 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. 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	
2024 год																
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	119	т/год	323.3832	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0772	не требуется	не требуется	не требуется	323.3832	-	
			т/год	107.0742	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0256	не требуется	не требуется	не требуется	107.0742	-	
			т/год	158.2662	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0378	не требуется	не требуется	не требуется	158.2662	-	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	29	т/год	99.0037	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0236	не требуется	не требуется	не требуется	99.0037	-	
			т/год	36.9726	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0088	не требуется	не требуется	не требуется	36.9726	-	
			т/год	25.3783	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0061	не требуется	не требуется	не требуется	25.3783	-	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	2	т/год	437.4	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3565	не требуется	не требуется	не требуется	437.4320	-	
			т/год	131.2	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.1069	не требуется	не требуется	не требуется	131.1790	-	
			т/год	210.3	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1714	не требуется	не требуется	не требуется	210.3050	-	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-	
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-	
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-	
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-	
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-	
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2024 год	6	т/год	606.1914	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	448.9465	не требуется	не требуется	не требуется	606.1914	-	
			т/год	98.5061	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.9538	не требуется	не требуется	не требуется	98.5061	-	
			т/год	91.2381	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	67.5711	не требуется	не требуется	не требуется	91.2381	-	
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-	
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-	
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	615.6354	
					Азота оксид	III									-	100.0421
					Углерода оксид	IV									-	96.6573
					Метан	Не установлен									-	2 428.4457
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV									-	289.5948
					Углеводороды предельные C6-C10	III									-	393.9495
Итого ТНВ:													3 924.3248	3 924.3248		

№ 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			
2025 год																		
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0769	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-			
			т/год	106.8107	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0255	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-		
			т/год	157.9474	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0377	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-		
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0236	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-			
			т/год	36.8821	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0088	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-		
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0060	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-		
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	2	т/год	442.1	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3547	не требуется	не требуется	не требуется	442.0960	-			
			т/год	132.6	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.1064	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	132.5770	-		
			т/год	212.5	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1706	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	212.5480	-		
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-			
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-		
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-		
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-		
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-			
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2025 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-			
			т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-		
			т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-		
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-		
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-	
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154			
					Азота оксид	III										-	99.7788	
					Углерода оксид	IV											-	96.4780
					Метан	Не установлен											-	2 431.9972
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV											-	290.6388
		Углеводороды предельные С6-С10	III											-	395.8227			
Итого ТНВ:													3 928.7309	3 928.7309				

№ 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
2026 год															
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0745	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-
			т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0247	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-
			т/год	157.9474	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0365	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0228	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-
			т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0085	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0059	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	2	т/год	455.7	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3275	не требуется	не требуется	не требуется	455.6830	-
			т/год	136.7	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0982	не требуется	не требуется	не требуется	136.6520	-
			т/год	219.1	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1574	не требуется	не требуется	не требуется	219.0800	-
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2026 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-
			т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-
			т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154
					Азота оксид	III								-	99.7788
					Углерода оксид	IV								-	96.4780
					Метан	Не установлен								-	2 445.5842
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV								-	294.7138
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	402.3547
Итого ТНВ:													3 952.9249	3 952.9249	

№ 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		
2027 год																	
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0735	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-		
			т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0244	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-		
			т/год	157.9474	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0360	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-		
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0225	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-		
			т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0084	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-		
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0058	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-		
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	2	т/год	468.3	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3219	не требуется	не требуется	не требуется	468.2690	-		
			т/год	140.4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0965	не требуется	не требуется	не требуется	140.4260	-		
			т/год	225.1	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1547	не требуется	не требуется	не требуется	225.1310	-		
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-		
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-		
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-		
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-		
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-		
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2027 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-		
			т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-			
			т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции		67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-			
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции		0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-			
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции		10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-			
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154		
					Азота оксид	III									-	99.7788	
					Углерода оксид	IV										-	96.4780
					Метан	Не установлен										-	2 458.1702
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	298.4878
					Углеводороды предельные C6-C10	III										-	408.4057
Итого ТНВ:													3 975.3359	3 975.3359			

№ 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		
2028 год																	
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	119	т/год	323.3832	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0729	не требуется	не требуется	не требуется	323.3832	-		
			т/год	107.0742	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0241	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	107.0742	-	
			т/год	158.3662	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0357	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	158.3662	-	
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	29	т/год	99.0037	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0223	не требуется	не требуется	не требуется	99.0037	-		
			т/год	36.9726	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0083	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	36.9726	-	
			т/год	25.3783	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0057	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	25.3783	-	
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	2	т/год	476.5	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3185	не требуется	не требуется	не требуется	476.4970	-		
			т/год	142.9	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0955	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	142.8940	-	
			т/год	229.1	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1531	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	229.0870	-	
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-		
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-	
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-	
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-	
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-		
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2028 год	6	т/год	606.1914	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	448.9465	не требуется	не требуется	не требуется	606.1914	-		
			т/год	98.5061	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.9538	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	98.5061	-	
			т/год	91.2381	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	590	г/тыс.м3 продукции	67.5711	не требуется	не требуется	не требуется	91.2381	-	
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	45	г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-	
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	65	г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-	
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	615.6354		
					Азота оксид	III									-	100.0421	
					Углерода оксид	IV										-	96.6573
					Метан	Не установлен										-	2 467.5107
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	301.3098
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-
Итого ТНВ:													3 993.9868	3 993.9868			

№ 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		
2029 год																	
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0723	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-		
			т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0239	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-		
			т/год	157.9474	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0354	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-		
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0221	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-		
			т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0083	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-		
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0057	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-		
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	2	т/год	483.5	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3157	не требуется	не требуется	не требуется	483.4880	-		
			т/год	145.0	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0947	не требуется	не требуется	не требуется	144.9900	-		
			т/год	232.4	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1518	не требуется	не требуется	не требуется	232.4480	-		
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-		
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-		
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-		
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-		
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-		
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2029 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-		
			т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-		
			т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	590	г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-	
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	45	г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-	
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	65	г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-	
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154		
					Азота оксид	III									-	99.7788	
					Углерода оксид	IV										-	96.4780
					Метан	Не установлен										-	2 473.3892
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	303.0518
					Углеводороды предельные C6-C10	III											-
Итого ТНВ:													4 002.4359	4 002.4359			

№ 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		
2030 год																	
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	119	т/год	322.5067	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0717	не требуется	не требуется	не требуется	322.5067	-		
			т/год	106.8107	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.0238	не требуется	не требуется	не требуется	106.8107	-		
			т/год	157.9474	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0351	не требуется	не требуется	не требуется	157.9474	-		
2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	29	т/год	98.7677	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0220	не требуется	не требуется	не требуется	98.7677	-		
			т/год	36.8821	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.0082	не требуется	не требуется	не требуется	36.8821	-		
			т/год	25.3273	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0056	не требуется	не требуется	не требуется	25.3273	-		
3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	2	т/год	490.4	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.3131	не требуется	не требуется	не требуется	490.4330	-		
			т/год	147.1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	0.0939	не требуется	не требуется	не требуется	147.0730	-		
			т/год	235.8	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.1505	не требуется	не требуется	не требуется	235.7870	-		
4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	8	т/год	9.4440	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	3.0468	не требуется	не требуется	не требуется	9.4440	-		
			т/год	1.5360	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.4955	не требуется	не требуется	не требуется	1.5360	-		
			т/год	5.4192	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.7484	не требуется	не требуется	не требуется	5.4192	-		
			т/год	0.5420	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.1749	не требуется	не требуется	не требуется	0.5420	-		
5	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". Совокупность	1	т/год	1568.0400	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.3305	не требуется	не требуется	не требуется	1 568.0400	-		
6	ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа". Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР)" на 2030 год	6	т/год	604.5714	Азота диоксид	III	г/тыс.м3 продукции	1380	г/тыс.м3 продукции	447.7467	не требуется	не требуется	не требуется	604.5714	-		
			т/год	98.2428	Азота оксид	III	г/тыс.м3 продукции		г/тыс.м3 продукции	72.7588	не требуется	не требуется	не требуется	98.2428	-		
			т/год	91.0588	Углерода оксид	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	67.4383	не требуется	не требуется	не требуется	91.0588	-			
			т/год	0.0448	Метан	Не установлен	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	0.0331	не требуется	не требуется	не требуется	0.0448	-			
			т/год	14.3690	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	г/тыс.м3 продукции	г/тыс.м3 продукции	10.6417	не требуется	не требуется	не требуется	14.3690	-			
ИТОГО по объекту НВОС		165			Азота диоксид	III								-	614.0154		
					Азота оксид	III									-	99.7788	
					Углерода оксид	IV										-	96.4780
					Метан	Не установлен										-	2 480.3342
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	305.1348
					Углеводороды предельные C6-C10	III										-	419.0617
Итого ТНВ:													4 014.8029	4 014.8029			

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	"Воздушка" дренажной емкости (КП-1)	0108	"Воздушка" дренажной емкости (КП-1)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
2	"Воздушка" дренажной емкости (КП-2)	0109	"Воздушка" дренажной емкости (КП-2)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
3	"Воздушка" дренажной емкости (КП-4)	0110	"Воздушка" дренажной емкости (КП-4)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
4	"Воздушка" дренажной емкости (КП-3)	0111	"Воздушка" дренажной емкости (КП-3)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
5	"Воздушка" дренажной емкости (КП-6)	0112	"Воздушка" дренажной емкости (КП-6)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
6	"Воздушка" дренажной емкости (КП-5)	0113	"Воздушка" дренажной емкости (КП-5)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
7	"Воздушка" дренажной емкости (КП-8)	0114	"Воздушка" дренажной емкости (КП-8)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
8	"Воздушка" дренажной емкости (КП-9)	0115	"Воздушка" дренажной емкости (КП-9)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
9	"Воздушка" дренажной емкости (КП-7)	0116	"Воздушка" дренажной емкости (КП-7)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
10	"Воздушка" дренажной емкости (КП-10)	0117	"Воздушка" дренажной емкости (КП-10)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
11	"Воздушка" дренажной емкости (КП-13)	0118	"Воздушка" дренажной емкости (КП-13)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
12	"Воздушка" дренажной емкости (КП-14)	0119	"Воздушка" дренажной емкости (КП-14)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
13	"Воздушка" дренажной емкости (КП-15)	0120	"Воздушка" дренажной емкости (КП-15)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
14	"Воздушка" дренажной емкости (КП-16)	0121	"Воздушка" дренажной емкости (КП-16)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
15	"Воздушка" дренажной емкости (КП-17)	0122	"Воздушка" дренажной емкости (КП-17)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
16	"Воздушка" дренажной емкости (КП-18)	0123	"Воздушка" дренажной емкости (КП-18)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
17	"Воздушка" дренажной емкости (КП-20)	0124	"Воздушка" дренажной емкости (КП-20)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
54	"Воздушка" дренажной емкости (КП-116)	0184	"Воздушка" дренажной емкости (КП-116)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
55	"Воздушка" дренажной емкости (КП-104)	0186	"Воздушка" дренажной емкости (КП-104)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
56	"Воздушка" дренажной емкости (КП-140)	0206	"Воздушка" дренажной емкости (КП-140)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
57	"Воздушка" дренажной емкости (КП-103)	0207	"Воздушка" дренажной емкости (КП-103)	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	293243.2723	2.0492	-
58	Кустовая площадка №1	6001	Кустовая площадка №1	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
59	Кустовая площадка №2	6002	Кустовая площадка №2	Метан	не установлен	0	0.1487	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0446	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0715	-
60	Кустовая площадка №3	6003	Кустовая площадка №3	Метан	не установлен	0	0.1897	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0569	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0912	-
61	Кустовая площадка №4	6004	Кустовая площадка №4	Метан	не установлен	0	0.1304	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0391	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0627	-
62	Кустовая площадка №5	6005	Кустовая площадка №5	Метан	не установлен	0	0.1304	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0391	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0627	-
63	Кустовая площадка №6	6006	Кустовая площадка №6	Метан	не установлен	0	0.1759	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0527	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0846	-
64	Кустовая площадка №7	6007	Кустовая площадка №7	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
65	Кустовая площадка №8	6008	Кустовая площадка №8	Метан	не установлен	0	0.1166	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.035	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.056	-
66	Кустовая площадка №9	6009	Кустовая площадка №9	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
67	Кустовая площадка №10	6010	Кустовая площадка №10	Метан	не установлен	0	0.1531	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0459	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0736	-
68	Кустовая площадка №13	6011	Кустовая площадка №13	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
69	Кустовая площадка №14	6012	Кустовая площадка №14	Метан	не установлен	0	0.2035	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0979	-
70	Кустовая площадка №15	6013	Кустовая площадка №15	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
71	Кустовая площадка №16	6014	Кустовая площадка №16	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
72	Кустовая площадка №17	6015	Кустовая площадка №17	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
73	Кустовая площадка №18	6016	Кустовая площадка №18	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
74	Кустовая площадка №19	6017	Кустовая площадка №19	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
75	Кустовая площадка №20	6018	Кустовая площадка №20	Метан	не установлен	0	0.1487	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0446	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0715	-
76	Кустовая площадка №21	6019	Кустовая площадка №21	Метан	не установлен	0	0.1714	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0514	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0824	-
77	Кустовая площадка №22	6020	Кустовая площадка №22	Метан	не установлен	0	0.1304	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0391	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0627	-
78	Кустовая площадка №23	6021	Кустовая площадка №23	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
79	Кустовая площадка №25	6022	Кустовая площадка №25	Метан	не установлен	0	0.1166	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.035	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.056	-
80	Кустовая площадка №26	6023	Кустовая площадка №26	Метан	не установлен	0	0.1531	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0459	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0736	-
81	Кустовая площадка №27	6024	Кустовая площадка №27	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
82	Кустовая площадка №28	6025	Кустовая площадка №28	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
83	Кустовая площадка №29	6026	Кустовая площадка №29	Метан	не установлен	0	0.1897	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0569	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0912	-
84	Кустовая площадка №30	6027	Кустовая площадка №30	Метан	не установлен	0	0.1487	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0446	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0715	-
85	Кустовая площадка №31	6028	Кустовая площадка №31	Метан	не установлен	0	0.2673	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0802	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1285	-
86	Кустовая площадка №32	6029	Кустовая площадка №32	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
87	Кустовая площадка №35	6030	Кустовая площадка №35	Метан	не установлен	0	0.1803	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0541	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0867	-
88	Кустовая площадка №37	6031	Кустовая площадка №37	Метан	не установлен	0	0.2035	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0979	-
89	Кустовая площадка №38	6032	Кустовая площадка №38	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
90	Кустовая площадка №39	6033	Кустовая площадка №39	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
91	Кустовая площадка №40	6034	Кустовая площадка №40	Метан	не установлен	0	0.1576	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0473	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0758	-
92	Кустовая площадка №41	6035	Кустовая площадка №41	Метан	не установлен	0	0.1576	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0473	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0758	-
93	Кустовая площадка №42	6036	Кустовая площадка №42	Метан	не установлен	0	0.0933	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.028	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0449	-
94	Кустовая площадка №43	6037	Кустовая площадка №43	Метан	не установлен	0	0.208	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0624	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1	-
95	Кустовая площадка №44	6038	Кустовая площадка №44	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
96	Кустовая площадка №45	6039	Кустовая площадка №45	Метан	не установлен	0	0.1121	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0336	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0539	-
97	Кустовая площадка №47	6040	Кустовая площадка №47	Метан	не установлен	0	0.2401	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.072	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1154	-
98	Кустовая площадка №51	6041	Кустовая площадка №51	Метан	не установлен	0	0.2263	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0679	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1088	-
99	Кустовая площадка №57	6042	Кустовая площадка №57	Метан	не установлен	0	0.2035	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0979	-
100	Кустовая площадка №58	6043	Кустовая площадка №58	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
101	Кустовая площадка №68	6044	Кустовая площадка №68	Метан	не установлен	0	0.2209	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0662	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1062	-
102	Кустовая площадка №84	6045	Кустовая площадка №84	Метан	не установлен	0	0.121	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0363	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0582	-
103	Кустовая площадка №85	6046	Кустовая площадка №85	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-
104	Кустовая площадка №86	6047	Кустовая площадка №86	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
105	Кустовая площадка №87	6048	Кустовая площадка №87	Метан	не установлен	0	0.167	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0501	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0803	-
106	Кустовая площадка №88	6049	Кустовая площадка №88	Метан	не установлен	0	0.2035	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.061	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0979	-
107	Кустовая площадка №89	6050	Кустовая площадка №89	Метан	не установлен	0	0.1853	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0556	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0891	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
108	Кустовая площадка №90	6051	Кустовая площадка №90	Метан	не установлен	0	0.1121	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0336	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0539	-
109	Кустовая площадка №92	6052	Кустовая площадка №92	Метан	не установлен	0	0.1897	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0569	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0912	-
110	Кустовая площадка №117	6134	Кустовая площадка №117	Метан	не установлен	0	0.1072	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0321	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0515	-
111	Кустовая площадка №116	6135	Кустовая площадка №116	Метан	не установлен	0	0.1482	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0444	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0712	-
112	Кустовая площадка №104	6137	Кустовая площадка №104	Метан	не установлен	0	0.0933	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.028	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0449	-
113	Кустовая площадка №140	6149	Кустовая площадка №140	Метан	не установлен	0	0.3133	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0939	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1506	-
114	Кустовая площадка №103	6150	Кустовая площадка №103	Метан	не установлен	0	0.295	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0885	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.1418	-
115	Площадка газопровода	6127	Площадка газопровода	Метан	не установлен	0	0.065	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0195	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0047	-
116	Площадка нефтепровода	6128	Площадка нефтепровода	Метан	не установлен	0	0.1963	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0589	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0944	-
117	Площадка СОД (нск к.51-вр.к.51 (камера пуска))	6146	Площадка СОД (нск к.51-вр.к.51 (камера пуска))	Метан	не установлен	0	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2.0492	-
118	Площадка СОД (нск к.51-вр.к.51 (камера приема))	6147	Площадка СОД (нск к.51-вр.к.51 (камера приема))	Метан	не установлен	0	4.2622	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	1.2782	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2.0492	-
119	Площадка автоцистерны	6148	Площадка автоцистерны	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	5.7149	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2.1137	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
120	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-1	0160	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-1	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
121	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-2	0161	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-2	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
122	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-3	0162	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-3	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
123	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-4	0163	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-4	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-
124	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-5	0164	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-5	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	245733.6264	1.7172	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
125	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-6	0165	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-6	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
126	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-7	0166	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-7	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
127	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-8	0167	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-8	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
128	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-9	0168	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-9	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
129	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-10	0169	"Воздушка" дренажной емкости АЕ-10	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
130	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-2	0170	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-2	Метан	не установлен	591824.2247	4.1357	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	177474.2857	1.2402	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	284528.4005	1.9883	-
131	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-3	0171	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-3	Метан	не установлен	744255.7753	5.2009	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	223195.1648	1.5597	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	357824.9084	2.5005	-
132	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-4	0172	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-4	Метан	не установлен	744255.7753	5.2009	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	223195.1648	1.5597	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	357824.9084	2.5005	-
133	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-5	0173	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-5	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
134	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-7	0174	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-7	Метан	не установлен	609926.5446	4.2622	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	182912.1368	1.2782	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	293243.2723	2.0492	-
135	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-8	0175	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-8	Углеводороды предельные С6-С10	III	1471525.421	10.2831	-
136	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-9	0176	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-9	Углеводороды предельные С6-С10	III	1471525.421	10.2831	-
137	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-11	0177	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-11	Метан	не установлен	511115.0672	3.5717	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	153275.8486	1.0711	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	245733.6264	1.7172	-
138	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-12	0178	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-12	Метан	не установлен	527213.9683	3.6842	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	158098.3639	1.1048	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	253475.409	1.7713	-
139	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-15	0179	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-15	Метан	Не установлен	439378.3639	3.0704	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	131767.7167	0.9208	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	211246.2027	1.4762	-
140	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-20	0182	"Воздушка" дренажной емкости ЕП-20	Углеводороды предельные С6-С10	III	1471525.421	10.2831	-
141	Вентиляционная труба насосной внешней перекачки нефти	0190	Вентиляционная труба насосной внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен	4.0122	0.002	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	1.2037	0.0006	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	2.0061	0.001	-
142	Вентиляционная труба насосной внутренней перекачки нефти	0191	Вентиляционная труба насосной внутренней перекачки нефти	Метан	Не установлен	4.0122	0.002	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	1.2037	0.0006	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	2.0061	0.001	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
143	Вентиляционная труба узла учета нефти (СИКН-575)	0199	Вентиляционная труба узла учета нефти (СИКН-575)	Метан	Не установлен	171.2226	0.1551	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	51.3337	0.0465	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	82.3547	0.0746	-
144	Вентиляционная труба узла учета газа с Шингинского месторождения	0200	Вентиляционная труба узла учета газа с Шингинского месторождения	Метан	Не установлен	27.3974	0.0156	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	8.2543	0.0047	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	1.9319	0.0011	-
145	Площадка УПН	6097	Площадка УПН	Метан	Не установлен	0	30.2567	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	9.0736	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	14.1866	-
146	Площадка сепарации	6120	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	0	0.9015	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.5005	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0982	-
147	Площадка узла учета газа	6125	Площадка узла учета газа	Метан	Не установлен	0	0.0526	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0.0158	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0.0038	-
148	Площадка налива нефти	6140	Площадка налива нефти	Метан	Не установлен	0	10.7918	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	3.2363	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	5.188	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"								
149	Площадка резервуарного парка - 1	6123	Площадка резервуарного парка - 1	Метан	Не установлен	0	9.713	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	2.913	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	4.67	-
150	Площадка резервуарного парка - 2	6144	Площадка резервуарного парка - 2	Метан	Не установлен	0	12.1618	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	64.304	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	28.2816	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"								
151	Труба печи ПТБ-10	0016	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
				Азота оксид	III	83.0594	0.037	-
				Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
152	Труба печи ПТБ-10	0017	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	513.6359	0.231	-
				Азота оксид	III	82.2707	0.037	-
				Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
153	Труба печи ПТБ-10	0018	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
				Азота оксид	III	83.0594	0.037	-
				Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
154	Труба печи ПТБ-10	0019	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
				Азота оксид	III	83.0594	0.037	-
				Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
155	Труба печи ПТБ-10	0020	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	518.5599	0.231	-
				Азота оксид	III	83.0594	0.037	-
				Углерода оксид	IV	296.7689	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.632	0.0132	-
156	Труба печи ПТБ-10	0021	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	513.6359	0.231	-
				Азота оксид	III	82.2707	0.037	-
				Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
157	Труба печи ПТБ-10	0022	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	513.6359	0.231	-
				Азота оксид	III	82.2707	0.037	-
				Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-
158	Труба печи ПТБ-10	0023	Труба печи ПТБ-10	Азота диоксид	III	513.6359	0.231	-
				Азота оксид	III	82.2707	0.037	-
				Углерода оксид	IV	293.9509	0.1322	-
				Метан	Не установлен	29.3506	0.0132	-

№ 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/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"								
159	Площадка БКНС-21	6118	Площадка БКНС-21	Метан	Не установлен		49.7085	-
ИТС 50-2017 "Переработка природного и попутного газа" НДТ 14 "Технология извлечения углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной конденсации и ректификации (НТКР), методом низкотемпературной абсорбции (НТА), методами одновременной последовательной работы установок (НТК+НТКР или НТА+НТКР) "								
160	Труба турбины С-200	0074	Труба турбины С-200	Азота диоксид	III	215.607	10.6703	-
				Азота оксид	III	35.0357	1.7339	-
				Углерода оксид	IV	23.6615	1.171	-
161	Труба турбины С-300	0075	Труба турбины С-300	Азота диоксид	III	143.8911	8.2726	-
				Азота оксид	III	23.3823	1.3443	-
				Углерода оксид	IV	18.0199	1.036	-
162	Труба нагревателя НТ-560	0076	Труба нагревателя НТ-560	Азота диоксид	III	522.6129	0.1559782	-
				Азота оксид	III	84.9247	0.0253465	-
				Углерода оксид	IV	735.1712	0.219418	-
163	Труба нагревателя НТ-780	0077	Труба нагревателя НТ-780	Азота диоксид	III	291.4109	0.1379035	-
				Азота оксид	III	47.3542	0.0224093	-
				Углерода оксид	IV	735.2143	0.3479233	-
164	Труба нагревателя НТ-790	0078	Труба нагревателя НТ-790	Азота диоксид	III	336.7799	0.3022904	-
				Азота оксид	III	54.7267	0.0491222	-
				Углерода оксид	IV	735.2263	0.659932	-
165	Труба газоналивного пункта	0181	Труба газоналивного пункта	Метан	Не установлен	5432.0576	0.04472	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	1756482.297	14.46043	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	4726.3274	0.03891	-

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.)	262	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	132	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 Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-П (I кат.) по состоянию на 01.10.2022 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. Расчеты нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

Раздел 3.2. Нормативы допустимых сбросов высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в сбросах загрязняющих веществ, соответствующие санитарно-эпидемиологическим требованиям и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 (зарегистрирован Минюстом России 30.12.2020, регистрационный N 61973)

Выпуски сточных вод в водные объекты в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел 3.3. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ для объекта централизованной системы водоотведения поселений или городских округов, а также расчеты таких нормативов

(расчеты производятся в соответствии с Методикой разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей, утвержденной приказом Минприроды России от 29.12.2020 N 1118

Выпуски сточных вод в централизованные объекты системы водоотведения поселений или городских округов в составе объекта НВОС отсутствуют.

Раздел IV. Обоснование нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Лугинецкого месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001236-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,	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.000148	0.2488
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.00002	0.0006
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения	2 91 220 01 29 3	т/тыс.т.	0.803	535.009
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т.	0.628	418.413
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т	1.361	906.784
6	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/т.	1	3
7	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/т.	1	1
8	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	т/т.	1	22.3
9	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т.	1	0.53
10	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/т.	1	0.2
11	Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3	т/т.	1	0.536
12	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих	4 06 120 01 31 3	т/т.	1	0.22
13	Отходы минеральных масел трансформаторных	4 06 140 01 31 3	т/т.	1	0.22
14	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т/чел	0.00001	0.00082
15	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т/тыс.т.	0.1197	79.752
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного крупногабаритный (исключая)	7 33 100 01 72 4	т/чел	0.07	14.21
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	3.15
18	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0.00211	0.243
19	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т/тыс. т.	0.013	8.66
20	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел	0.0004	0.0812
21	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел	0.0042	0.8526
22	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.2	0.024

№ 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
23	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.333	0.004
24	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.0562	0.0618
25	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. т.	0.08835	58.864
26	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т.	1.318	878.135
27	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/тыс. т.	0.58	386.433
28	Твердые остатки от сжигания нефтесодержащих отходов	7 47 211 01 40 4	т/т	0.15	11.966
29	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.777
30	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	0.74
			кг/чел.	Посетители 30	
			т/м2	0.015	
31	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т.	0.472	314.5
32	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	30	3151.48995
33	Цеолит отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 101 01 49 5	т/млн. м3	0.04053	54.55
34	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.112	0.87
35	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0.013	2.639
Итого:					6 856.465

* Примечание: для отхода "Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов" норматив образования отходов установлен на объем **перекачиваемой** нефти через резервуары объекта НВОС. Для остальных видов отходов при установлении норматива образования отходов на единицу продукции в качестве продукции принят объем добываемой нефти.

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины на общую сумму 9500 руб - № 2297146 от 24.12.2019 (1500,00 руб.), № 297149 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 297150 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 327391 от 28.05.2020 (3500 руб.), №327394 от 28.05.2020 (1300, 00 руб.) и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР.
3. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.

Заявка составлена на 36 листах.

Количество приложений: 13, на 1934 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 25 " октября 20 23 г.