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 «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,

69-0170-001247-П Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского 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)

" 16 " октября 2023г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Раздел I. Общие сведения

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

№	Наименование	Код	Единица	Максимальный	Планируемь	ій объем прои	зводства прод	дукции (товар	а) по годам (в	таблице прив	одятся сведен	ия обо всех	
Π/Π	вида	производимой	измерения	объем	видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)								
	производимой	продукции		производимой									
	продукции	(товара) (в		продукции									
	(товара) (в	соответствии с		(товара) согласно									
	соответствии с	ОКПД2)		проектной	2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030								
	ОКПД2)			документации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	Нефть	06.10	тыс.т	174.399	73.064	174.399	165.020	148.168	136.387	98.694	110.011	109.986	
2	Газ нефтяной	06.20.10.120	тыс.м ³	69 760.000	29 226.000	69 760.000	66 008.000	59 267.000	54 555.000	39 477.000	44 004.000	43 997.000	
	попутный (газ												
	горючий												
	природный												
	нефтяных												
	месторождений)												
	_ ,												

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											
				(товара) согласно проектной документации	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	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000		
2	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	Т	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100		
3	Электроды с покрытием	25.93.15.120	Т	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145		
4	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	Т	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960		
5	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	T	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570		

^{*} Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на печах подогрева нефти. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

1.3. Информация об использовании воды (представляются сведения об использовании воды, забранной из природных источников и (или) полученной от поставщиков на планируемый период действия комплексного экологического разрешения)

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	комплексно	го экологичес	кого разреше	ния. Сведения	представляю	тся с учетом г	уемый период планирования ицы 1.1 или со	увеличения
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	39 353.4		Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	14 364.000	14 364.000	14 364.000	14 364.000	14 364.000	14 364.000	14 364.000	14 364.000

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№	Единица измерения	Максимальное количество	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый								
Π/Π		потребляемой электрической	период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом								
		энергии в год	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	
1	тыс. кВт*ч	10 536.8	5 018.5	8 883.3	9 526.6	9 989.1	10 536.8	10 536.8	10 536.8	10 536.8	

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

No	Вид тепловой энергии	Единица	Максимальное	Максимальное Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период									
Π/Π		измерения	использование	ользование действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования									
			тепловой энергии	и увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или									
			в год	сокращения)									
				2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029				2029	2030				
1	2	3	4	5 6 7 8 9 10 11 12						12			
1	Теплофикационная вода	Гкал	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9	2 821.9		

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

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

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	ду котој те: пс		Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Дата внедрения	
1	2	3	4			5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических пока: веществ:	вателей мар	керных	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 диоксид	кг/т	<= 2,66			
			Азота оксид	кг/т	<= 0,85			
			Углерода оксид	кг/т	<= 55,37			
			Метан	кг/т	<= 61,65			
			$У/в$ пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 25,16			
			$У/в$ пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 27,49			
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических пока: веществ:	зателей мар	керных	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 диоксид	кг/т	<= 59,43			
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64			
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 13,32			
			У/в пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: П			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
			Сероводород	кг/т	<= 0,22			
			Метан	кг/т	<= 6,49			
			$У/в$ пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	кг/т	<= 4,08			
			У/в пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 10,29			
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических пока: веществ:	зателей мар	керных	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 диоксид	кг/т	<= 9,89			
			Азота оксид	кг/т	<= 1,55			
			Углерода оксид	кг/т	<= 1,03			
			Метан	кг/т	<= 0,96			
			$У/в$ пред. C_6 - C_{10}	кг/т	<= 0,36			
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Соблюдение технологических показ веществ:			Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987
			Азота диоксид	кг/т	<= 35,15	1		
			Азота оксид	кг/т	<= 5,65	1		
			Серы диоксид	кг/т	<= 48,02	1		
			Углерода оксид	кг/т	<= 45,72	1		1
	1	1	Метан	KT/T	<= 4,37	1		1

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

газа и волы" на 2023 гол 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год 1 3 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2023 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год 42 2 Итого 42 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 1 3 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, гран нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	_
1 2 2023 год 14 6 ИТС 28-2021 год 14 6 ИТС 28-2021 год 15 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и газа и волы" на 2023 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 2023 год 2 ИТС 28-2021 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и гранспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 2 ИТС 28-2021 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 год 2 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и гранспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 1 3 ИТС 28-2021 год	_
1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год 170 добыча, сбор и таза и воль!" на 2023 год 170 добыча, сбор и таза и воль!" на 2023 год 170 добыча, сбор и таза и воль!" на 2023 год 170 добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год 170 добых процесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 дитс 28-2021 догод 170 добых процесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 дитс 28-2021 догод 170 дитс 28-2021 догод 170 добыча, сбор и дитс 28-2021 догод 170	5
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год 2 Совокунность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 год 2023 год 2024 год 2023 год 2024 год 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и гранспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 202	
газа и волы" на 2023 гол 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 2023 год 1 2 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2023 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ удля подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 6 Итог 28-2021 Итог 28-2021 7 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, гранение нефти, гранение нефти, гранение нефти на 2025 год 1 3 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год 1 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	"Добыча нефти"
3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год 1 2 ИТС 28-2021 год 2023 год 2 ИТС 28-2021 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и гранспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 2 ИТС 28-2021 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и гранспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 2 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 3 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 3 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 1 3 ИТС 28-2021 год 1 Годовупность ИЗАВ техпроц	"Добыча нефти"
систему магистральных газопроводов" на 2023 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2023 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2024 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2024 год 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2024 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2024 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и 14 6 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год 42 Итого 42 2024 год Освокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 1 3 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 </td <td>"Добыча нефти"</td>	"Добыча нефти"
Итого 42 2024 год 2024 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 ИТС 28-2021 систему магистральных газопроводов" на 2024 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2024 год Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2024 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 2024 год 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 ИТС 28-2021 систему магистральных газопроводов" на 2024 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2024 год Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и 14 6 ИТС 28-2021 транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год	
2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год 1 3 ИТС 28-2021 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год 1 2 ИТС 28-2021 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 2024 год 4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 ИТС 28-2021 систему магистральных газопроводов" на 2024 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2024 год Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и 14 6 ИТС 28-2021 транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 ИТС 28-2021 систему магистральных газопроводов" на 2024 год 5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2024 год Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и 14 6 ИТС 28-2021 транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год 9 4 ИТС 28-2021 Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
Итого 42 2025 год 1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
1 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 14 6 ИТС 28-2021 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год 17 3 ИТС 28-2021 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год 2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"T 6
газа и воды" на 2025 год 3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
2023 104	"Добыча нефти"
4 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в 1 2 ИТС 28-2021	"Добыча нефти"
	"Добыча нефти"
для подготовки нефти" на 2025 год Итого 42	
2026 год	
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	"Добыча нефти"
2 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, 17 3 ИТС 28-2021 газа и воды" на 2026 год	"Добыча нефти"
3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 2026 год	"Добыча нефти"
	"Добыча нефти"
	"Добыча нефти"
Итого 42	
2027 год	ип. С 1 "
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	"Добыча нефти"
газа и воды" на 2027 год	"Добыча нефти"
	"Добыча нефти"
	"Добыча нефти"
5 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ 9 4 ИТС 28-2021 для подготовки нефти" на 2027 год	"Добыча нефти"
Итого 42	
2028 год	
транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	!!П - б 1 — !!
газа и воды" на 2028 год	"Добыча нефти"
3 Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 1 3 ИТС 28-2021 2028 год	"Добыча нефти"

№	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац.	Количество ЗВ, для	Примечание
Π/Π		источников	которых установлены	
		объекта НВОС	ТП выбросов НДТ	
1	2	3	4	5
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	систему магистральных газопроводов" на 2028 год			
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2028 год			
	Итого	42		
	2029 г	од		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2029 год			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2029 год			
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	систему магистральных газопроводов" на 2029 год			
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2029 год			
	Итого	42		
	2030 r	од		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти,	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	газа и воды" на 2030 год			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	2030 год			
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	систему магистральных газопроводов" на 2030 год			
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	для подготовки нефти" на 2030 год			
	Итого	42		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

No	Характеристика стационарн	ого источника	и (их совокуп	ности)	Загрязняющее і	вещество		гический		еский показатель		(объем)	Время	Технологический но	• •
п/п	Наименование	Количество источников		ощность родукции")			показат	ель НДТ	•	ого источника (их окупности)		шной смеси а выбросов	работы источника/	т/го	Д
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	источников выброса,	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Io was p		1 ,	0.0000204	Ι.		23 год	1 2.5	,	2.045257.05		<u> </u>	1	0.0000204	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	2.66		3.84635E-07	не	не	не	0.0000384	-
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	6.00992E-08	требуется	требуется	требуется	0.0000060	-
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.80297E-06				0.0001800	-
	2023 год				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.175367692				17.50784	-
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.068434705				6.8321799	-
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.090171498				9.0022729	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и	17	т/год	50.2697915	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.503528657	не	не	не требуется	50.2697915	-
	воды" на 2023 год			24.8544620	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.248955357	требуется	требуется	треоуется	24.8544620	-
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.210329901				20.9982890	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	77.38862	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.439049494	не	не	не	77.38862	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год			213.21811	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.209652056	требуется	требуется	требуется	213.21811	-
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.609787308				107.48355	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему	1	т/год	0.7596		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
	магистральных газопроводов" на 2023 год			0.0310	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386				0.0310	-

No	Характеристика стационарн	ого источника	а (их совокупі	ности)	Загрязняющее	вещество			Технологич	еский показатель		(объем)	Время	Технологический нор	оматив выброса,
п/п	Наименование	Количество		ощность			показат	ель НДТ	_	ого источника (их окупности)		иной смеси выбросов	работы	т/год	l .
		источников	<u> </u>	родукции")				_					источника/ источников	_	
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса,	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для										требуется	требуется	требуется		
	подготовки нефти" на 2023 год				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-
				3.85596		Не установлен III	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	12.5040
					Азота диоксид Азота оксид	III								-	2.0319
					Углерода оксид	IV								-	6.7052
					Метан	Не установлен								-	149.7818
	ИТОГО по объекту НВОС	42													
					Углеводороды	IV								-	244.9048
					предельные С1-С-5										
					(исключая метан) Углеводороды	III								_	137.5151
					предельные С6-С10	"								·	137.3131
		l			предельные со сто						ı	•	Итого ТНВ:	553.4428	553.4428
						202	24 год						_		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.61142E-07	не	не	не	0.0000384	-
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.51784E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.55353E-07				0.000180	-
	2024 год			24.8756376	Метан Углеводороды	Не установлен IV	кг/т	61.65 25.16	KT/T	0.104388272 0.040735901				24.8756376 9.7073310	-
					предельные С1-С-5	1 V	кг/т	23.10	кг/т	0.040733901				9.7073310	-
					(исключая метан)										
				12.7907332	Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.053675108				12.7907332	-
					предельные С6-С10										
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год		Метан	Не установлен	$K\Gamma/T$	99.78	кг/т	0.233527932	не	не	не	55.6495101	-
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и				Углеводороды	IV	$K\Gamma/T$	13.32	кг/т	0.113146210	требуется	требуется	требуется	26.9626468	-
	воды" на 2024 год				предельные С1-С-5										
				22 7404452	(исключая метан) Углеводороды	III	ren/m	20.89	ren/m	0.099662312				23.7494453	
					предельные С6-С10	1111	кг/т	20.89	кг/т	0.099002312				23.7494433	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	116,85737		Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420023902	не	не	не	116,85737	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год				Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157234631	требуется	требуется	требуется	321,96119	-
	•				предельные С1-С-5										
					(исключая метан)										
				162,3011	Углеводороды	III	$\kappa\Gamma/T$	10.29	кг/т	0.583363646				162,3011	-
4	Commence HDAD	1		0.7617	предельные C6-C10 Метан	Не установлен	/	0.96		0.053475898				0.7617	
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему	1	т/год	0.7617	Метан	не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.055475898		не требуется	не требуется	0.7617	-
	магистральных газопроводов" на 2024			0.0311	Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002183406	треоуется	Требуется	Пребустся	0.0311	_
	гол			0.0311	предельные С6-С10		N1/1	0.50	101/1	3.532103100				0.0311	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	
	НДТ-15 "Использование ПНГ для			2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	-
	подготовки нефти" на 2024 год				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-
				3.86424		Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750			-	3.86424	- 40 80 40
					Азота диоксид	III				-	<u> </u>			-	12.5040 2.0319
					Азота оксид Углерода оксид	IV				 				-	6.7052
					Утлерода оксид Метан	Не установлен							+	-	202.0085
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды	IV				1				_	358.6312
	·				предельные С1-С-5										
					(исключая метан)										
			•												

No	Характеристика стационарн	ого источника	и (их совокуп	ности)	Загрязняющее в	вещество	Техноло	огический	Технологич	еский показатель	Расход	(объем)	Время	Технологический ног	оматив выброса,
п/п	Наименование	Количество	Mo	ощность			показат	ель НДТ	_	ого источника (их		пной смеси	работы	т/год	
		источников	(по "П	родукции")					сово	купности)	источника	а выбросов	источника/		
			Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	источников выброса,	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	измерения	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1			7	· ·	Углеводороды	III	0		10	11	12	13	17	-	198.8724
					предельные С6-С10										
						207	25						Итого ТНВ:	780.7531	780.7531
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	25 год кг/т	2.66	кг/т	1.70301E-07	не	не	не	0.0000384	_
1	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт	14	1/10д		Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.66095E-08		требуется	требуется	0.0000384	_
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.98285E-07				0.0001800	-
	2025 год				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.110021111				24.8079263	-
					Углеводороды	IV	$\kappa\Gamma/T$	25.16	кг/т	0.042934349				9.6809799	-
					предельные С1-С-5										
				12.7550260	(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.056571486				12.7559269	
				12.7339209	предельные С6-С10	1111	KI/T	27.49	KI/T	0.030371460				12.7539209	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	60.7473418	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.269409461	не	не	не	60.7473418	-
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и			28.9432329	Углеводороды	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.128360856	требуется	требуется	требуется	28.9432329	-
	воды" на 2025 год				предельные С1-С-5										
					(исключая метан)										
				26.3857940	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.117018825				26.3857940	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	116.46372		Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420025101	не	не	не	116.46372	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год			320.87661	Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157237898	требуется	требуется	требуется	320.87661	-
					предельные С1-С-5										
				161 75425	(исключая метан) Углеводороды	III	/	10.29	/	0.583365251	-			161.75435	
				101.73433	предельные С6-С10	"	кг/т	10.29	кг/т	0.383303231				101.73433	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	$\kappa\Gamma/T$	0.96	кг/т	0.053328466	1	не	не	0.7596	-
	НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2025			0.0310	Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386	требуется	требуется	требуется	0.0310	_
	пол			0.0310	предельные С6-С10	""	KI/I	0.50	KI/I	0.002170300				0.0310	_
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для				Азота оксид	III	$K\Gamma/T$	5.65	кг/т	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	-
	подготовки нефти" на 2025 год				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-
					Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	- 12 50 10
					Азота диоксид Азота оксид	III								-	12.5040 2.0319
					Углерода оксид	IV		1						-	6.7052
						Не установлен								-	206.6345
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды	IV								-	359.5008
					предельные С1-С-5										
					(исключая метан)										200.0271
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	200.9271
		l	<u> </u>	I	предельные со-сто	<u> </u>		<u>I</u>	<u> </u>	l	<u> </u>	<u> </u>	итого ТНВ:	788.3036	788.3036
							26 год								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.89670E-07	1	не	не	0.0000384	-
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.96360E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на			0.000180 24.8079263	Углерода оксид	IV Не установлен	кг/т кг/т	55.37 61.65	КГ/Т КГ/Т	8.89080E-07 0.122534557	-			0.000180 24.8079263	-
	2026 год				Углеводороды	IV	KI/T KГ/T	25.16	κι/T κΓ/T	0.122334337	†			9.6809799	-
				7.0007177	предельные С1-С-5		na, i	25.10		3.3.7.37303				7.3307,77	
				12 7550260	(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.063005744	1			12.7559269	
				12.7337209	предельные С6-С10	"	K1 / I	21.73	Ki/I	0.003003744				12.7337209	_
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	68.0235257	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.335990702	не	не	не	68.0235257	-
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и				Углеводороды	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.156984897	требуется	требуется	требуется	31.7826241	-
	воды" на 2026 год				предельные С1-С-5										
		l	I		(исключая метан)			1		<u> </u>]	I	I		

No	Характеристика стационарно	ого источника	а (их совокуп	ности)	Загрязняющее	вещество		гический		еский показатель		(объем)	Время	Технологический но	•
п/п	Наименование	Количество источников		родукции")			показат	ель НДТ	_	ого источника (их окупности)		пной смеси а выбросов	работы источника/	т/го,	Д
		источников	Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	источников	По стац. источнику	по ОНВ в целом
			измерения										выброса,	(их совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				30.12/1/66	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.148808094				30.1271766	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	118.73592	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.419985993	не	не	не	118.73592	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	_			Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157130209	требуется	требуется	требуется	327.13691	-
					предельные С1-С-5										
					(исключая метан)										
				164.91025	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583311226				164.91025	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	0.7596		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не	не	не	0.7596	-
	НДТ-13 "Подача ПНГ в систему	-	77.00	0.7090	1,101,011		11171	0.50	11171	0.00000	требуется	требуется	требуется	01,000	
	магистральных газопроводов" на 2026			0.0310	Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386				0.0310	-
	год		,	10.7010	предельные С6-С10		,	27.17	,					10.7010	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	35.15 5.65	KT/T	2.797265373	не	не	не	12.5040 2.0319	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год				Азота оксид Углерода оксид	IV	КГ/Т КГ/Т	45.72	КГ/Т КГ/Т	0.454555623 1.499973155	требуется	требуется	требуется	6.7050	-
	подготовки нефти на 2020 год				Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	_
					Азота диоксид	III								-	12.5040
					Азота оксид	III								-	2.0319
					Углерода оксид	IV								-	6.7052
	HTOEO we of a come HDOC	42			Метан	Не установлен								-	216.1829
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды предельные С1-С-5	IV								-	368.6005
					предельные С1-С-3 (исключая метан)										
					Углеводороды	III								-	207.8244
					предельные С6-С10										
						20′	27 год						Итого ТНВ:	813.8489	813.8489
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год	0.0000384	Азота диоксил	III	кг/т	2.66	кг/т	2.06050E-07	не	не	не	0.0000384	
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт	- 1	ПТОД	0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.21960E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на			0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	9.65880E-07				0.000180	-
	2027 год				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.13311874				24.8079263	-
				9.6809799	Углеводороды	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05194791				9.6809799	-
					предельные С1-С-5										
				12 7559269	(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.06844800				12.7559269	_
					предельные С6-С10	111	KI/I	27.49	KI/I	0.00011000				12.7557207	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	72.0508369	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.386623077	не	не	не	72.0508369	-
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и				Углеводороды	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.178978350	требуется	требуется	требуется	33.3542943	-
	воды" на 2027 год				предельные С1-С-5										
				32 1070920	(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	20.89	кг/т	0.172773605	-			32.1979820	_
				34.1717020	предельные С6-С10	"	K1/1	20.09	KI/I	0.172773003				32.1919620	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	113.87852	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420071783	не	не	не	113.87852	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год			313.75401	Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157366697	требуется	требуется	требуется	313.75401	-
					предельные С1-С-5										
				150 16205	(исключая метан)	THI THE	,	10.20	,	0.502420225				150 16205	
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583430225				158.16385	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	0.7596		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не	не	не	0.7596	_
	НДТ-13 "Подача ПНГ в систему	-	-6					3.70			требуется	требуется	требуется	0.7570	
	магистральных газопроводов" на 2027				Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386]		_	0.0310	-
	год				предельные С6-С10										
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год		Азота диоксид	III	KT/T	35.15	KT/T	2.797265373	не	не	не	12.5040	-
				2.0519	Азота оксид	III	кг/т	5.65	КГ/Т КГ/Т	0.454555623 1.499973155	требуется	требуется	требуется	2.0319	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для				Vглевода оксил	IV	L/T/T	45 70						6 7050	
				6.7050	Углерода оксид Метан	IV Не установлен	КГ/Т КГ/Т	45.72 4.37						6.7050 3.85596	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для			6.7050	Углерода оксид Метан Азота диоксид	IV Не установлен III	ΚΓ/T ΚΓ/T	45.72	кг/т	0.862615434				6.7050 3.85596	12.5040
	НДТ-15 "Использование ПНГ для			6.7050	Метан	Не установлен III III								3.85596	- 12.5040 2.0319
	НДТ-15 "Использование ПНГ для			6.7050 3.85596	Метан Азота диоксид	Не установлен III	кг/т							3.85596	12.5040

№	Характеристика стационарн	ого источника	и (их совокуп	ности)	Загрязняющее і	вещество		гический		еский показатель	Расход	` '	Время	Технологический но	рматив выброса,
п/п	Наименование	Количество источников		ощность родукции")			показат	ель НДТ	•	ого источника (их жупности)	газовоздуш источника		работы источника/	т/год	Ţ
		источников	Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	источников	По стац. источнику	по ОНВ в целом
			измерения										выброса,	(их совокупности)	
1	2 ИТОГО по объекту НВОС	3 42	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	MIOIO IIO OOBERTY HBOC	42			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	356.7893
					Углеводороды	III								-	203.1488
			<u> </u>		предельные С6-С10								<u> </u> Итого ТНВ:	796.5320	796.5320
						202	28 год						111010 11110.	170.3320	170.5520
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	2.66	KT/T	2.84750E-07	не	не	не	0.0000384	-
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	4.44923E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.33477E-06				0.000180	-
	2028 год			24.8756376	Углеводороды	Не установлен IV	кг/т кг/т	61.65 25.16	КГ/Т КГ/Т	0.184462201 0.071983507	-			24.8756376 9.7073310	-
				9.7073310	предельные C1-C-5 (исключая метан)	I V	KI/I	25.10	KI/I	0.071983307				9.7073310	-
					Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.094848094	-			12.7907332	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	72.0803739	предельные С6-С10	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.534503061	не	не	не	72.0803739	_
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и	17	1/10Д		Углеводороды	IV IV	кг/т	13.32	кг/т	0.247485588		требуется	требуется	33.3746521	
	воды" на 2028 год			33.3740321	предельные C1-C-5 (исключая метан)	l Iv	KI/I	13.32	KI/I	0.247403300	треоустея	треоустся	требуется	33.3740321	-
				32.1981011	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.238761020				32.1981011	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	110.74387		Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420136841	не	не	не	110.74387	_
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год				Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157546151	требуется	требуется	требуется	305.11759	-
					предельные C1-C-5 (исключая метан)							1 3			
				153.81030	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583520999				153.81030	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему	1	т/год	0.7617	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053475898		не требуется	не требуется	0.7617	-
	магистральных газопроводов" на 2028 год			0.0311	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002183406				0.0311	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для				Азота оксид	III	кг/т	5.65	KT/T	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	-
	подготовки нефти" на 2028 год				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	$K\Gamma/T$	1.499973155				6.7050	-
				3.86424		Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750				3.86424	-
					Азота диоксид	III								-	12.5040
					Азота оксид	III IV								-	2.0319
					Углерода оксид Метан	1 V Не установлен							-	-	6.7052 212.3258
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды	IV								-	348.1996
	111010 10 002011, 11200				предельные C1-C-5 (исключая метан)										340(1990
					Углеводороды	III								-	198.8302
					предельные С6-С10								H THD:	700 50 (0	700 50/0
						202	29 год						Итого ТНВ:	780.5968	780.5968
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55460E-07	не	не	не	0.0000384	-
	НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99150E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19750E-06				0.000180	-
	2029 год			24.8079263		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.16503557				24.8079263	-
					Углеводороды предельные C1-C-5	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.06440305				9.6809799	-
					(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.08485924				12.7559269	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	71.9765837	предельные С6-С10	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.478826659	не	110	110	71.9765837	
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и	1/	1/10Д		Углеводороды	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.478820039	4	не требуется	не требуется	33.3252735	-
	воды" на 2029 год				предельные C1-C-5 (исключая метан)	"	A1 / 1	13.32	A1 / 1	0.221077310	треобрасия	греоустся	треоустся	33.3232133	-
ı İ		1	ı	<u> </u>	(натом квропаон)					I	1	ı	ı		

No	Характеристика стационарно	ого источника	а (их совокупі	ности)	Загрязняющее н	вещество		гический		еский показатель		(объем)	Время	Технологический но	•
п/п	Наименование	Количество источников		ощность родукции")			показат	ель НДТ	_	ого источника (их окупности)		шной смеси а выбросов	работы источника/	т/го	Д
		источников	Ед.	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	источников	По стац. источнику	по ОНВ в целом
			измерения										выброса,	(их совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.213944522				32.1598547	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420096906	не	не	не	112.53892	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год				Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157435234	требуется	требуется	требуется	310.06301	-
	-				предельные С1-С-5										
					(исключая метан)	TIT.	,	10.20	,	0.502464545				156 20215	
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583464545				156.30315	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	0.7596		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.017038531	не	не	не	0.7596	-
	НДТ-13 "Подача ПНГ в систему										требуется	требуется	требуется		
	магистральных газопроводов" на 2029			0.0310	Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.000695359				0.0310	-
5	год Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	предельные C6-C10 Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	_
	НДТ-15 "Использование ПНГ для				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	
	подготовки нефти" на 2029 год				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155]			6.7050	-
-				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	40.5040
					Азота диоксид Азота оксид	III								-	12.5040 2.0319
					Углерода оксид	IV								-	6.7052
					Метан	Не установлен								-	213.9390
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды	IV								-	353.0693
					предельные С1-С-5										
					(исключая метан) Углеводороды	III								_	201.2499
					предельные С6-С10	"								_	201,24))
	•				, ,	•				•			Итого ТНВ:	789.4993	789.4993
1	G HOAD	1.4	1 ,	0.0000204			30 год	2.66	Ι ,	2.555150.05	ı	T	T	0.0000204	I
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт	14	т/год		Азота диоксид Азота оксид	III	КГ/Т КГ/Т	2.66 0.85	кг/т кг/т	2.55515E-07 3.99243E-08	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384 0.000006	-
	продукции нефтяных скважин" на				Углерода оксид	IV	KΓ/T	55.37	ΚΓ/T	1.19773E-06	требуется	треоуется	треоуется	0.000180	-
	2030 год				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.165073082				24.8079263	-
					Углеводороды	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.064417685				9.6809799	-
					предельные С1-С-5										
				12 7559269	(исключая метан) Углеводороды	III	кг/т	27.49	кг/т	0.084878524				12.7559269	_
					предельные С6-С10	""	KI/I	27.49	KI/ I	0.004070324				12.7337207	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	17	т/год	71.9453305	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.478727537	не	не	не	71.9453305	-
	НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и				Углеводороды	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.221666585	требуется	требуется	требуется	33.3130528	-
	воды" на 2030 год				предельные C1-C-5 (исключая метан)										
				32.1437273	Углеводороды	III	кг/т	20.89	кг/т	0.213885839				32.1437273	_
					предельные С6-С10										
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420218481	не	не	не	106.43882	-
	НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год				Углеводороды	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157770456	требуется	требуется	требуется	293.25631	-
					предельные C1-C-5 (исключая метан)										
					Углеводороды	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583633841				147.83095	-
					предельные С6-С10										
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.017700515		не	не	0.7596	-
	НДТ-13 "Подача ПНГ в систему			0.0210	Углеводороды	III	кг/т	0.36	кг/т	0.000722375	требуется	требуется	требуется	0.0310	
	магистральных газопроводов" на 2030 гол				предельные С6-С10	"	KI/I	0.30	K1/1	0.000122313				0.0310	_
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	-
	НДТ-15 "Использование ПНГ для			2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	-
1	подготовки нефти" на 2030 год				Углерода оксид Метан	IV Не установлен	кг/т	45.72 4.37	кг/т	1.499973155				6.7050 3.85596	-
	подготовки пефти на 2030 год				uvietan	т не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434	I	I	1	3 85596	-
	подготовки пефти на 2000 год						11171								12 50/0
	подготовки пефти на 2000 год				Азота диоксид Азота оксид	III III	ACT I							-	12.5040 2.0319
	подготовки пефти на 2000 год				Азота диоксид	III	100.7							-	

№	Характеристика стационарн	ого источника	и (их совокупп	ности)	Загрязняющее в	ещество		гический	Технологич	еский показатель	Расход	(объем)	Время	Технологический но	орматив выброса,
п/п	Наименование	Количество		ощность			показат	ель НДТ		ого источника (их купности)	газовоздуп источника	іной смеси выбросов	работы источника/	т/го	Д
		источников	Ед.	родукции") Величина	Наименование	Наименование Кл. опасн.		Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	*	источников	По стац. источнику	по ОНВ в целом
			измерения										выброса,	(их совокупности)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	ИТОГО по объекту НВОС	42			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	336.2503
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	192.7616
I -		-	-										Итого ТНВ:	758.0607	758.0607

No	Наименование	Номер	Наименование источника	Загрязняющее веще	ество	Максимальн	ое значение	Примечание
п/п	стационарного	источника	выброса	1 , ,		технологическо		
	источника (их	выброса				источника		
1	совокупности)	3	4	Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	0
	<u>2</u> С 20 2021 UП-б			5	6	7	8	9
ИI (. 28-2021 "Д00Ы «Воздушка» ДЕ КП№	ча нефти	' НДТ 6 ''Добыча, сбо «Воздушка» ДЕ КП№ 3	р и транспорт проду Метан	Не установлен	ГЯНЫХ СКВАЖ 561300,708181	ИН 3,9224	
1	«воздушка» де киле з	60	«Воздушка» ДЕ КП№ 3	Метан	не установлен	561300,708181	3,9224	-
	3			Углеводороды предельные	IV	219045,225885	1,5307	-
				С1-С-5 (исключая метан)				
				Углеводороды предельные	III	288621,098901	2,0169	-
2	«Воздушка» ДЕ КП№	65	«Воздушка» ДЕ КП№ 8Б	С6-С10 Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	
_	8Б	00	проздушим де него ов		,		- ,-	
				Углеводороды предельные	IV	219045,225885	1,5307	-
				С1-С-5 (исключая метан)	111	288621,098901	2,0169	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288021,098901	2,0109	-
3	«Воздушка» ДЕ КП№	70	«Воздушка» ДЕ КП№ 5	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
	5							
				Углеводороды предельные	IV	219045,225885	1,5307	-
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	288621,098901	2,0169	
				С6-С10	111	200021,070701	2,010)	_
4	Воздушка ДЕ КП	86	Воздушка ДЕ КП №8Б(2)	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
	№8Б(2)							
				Углеводороды предельные	IV	219045,225885	1,5307	
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	288621,098901	2,0169	
				Углеводороды предельные С6-С10	111	200021,070701	2,0109	
5	Кустовая площадка №	6112	Кустовая площадка № 3	Азота диоксид	III	-	0.002112	-
	3						0,003112	
				Азота оксид	III	-	0,000506	
				Углерода оксид Метан	IV Не установлен	=	0,015 6,46894	
						=	·	-
				Углеводороды предельные	IV	=	2,52445	-
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	=		
				С6-С10	111	-	3,32628	-
6	Кустовая площадка №	6122	Кустовая площадка № 8Б	Азота диоксид	III	-	0.002112	
	8Б						0,003112	
				Азота оксид	III	-	0,000506	
				Углерода оксид Метан	IV Не установлен	=	0,015 6,59695	
				Метан	пе установлен	-	0,39093	-
				Углеводороды предельные	IV	-	2,57441	-
				С1-С-5 (исключая метан)				
				Углеводороды предельные	III	-	3,3921	-
7	Площадка скв.18г.	6127	Площадка скв.18г.	С6-С10 Метан	Не установлен	_	0,01848	
_ ′	площадка скв. гог.	0127	Площадка скв. гог.	Wician	ric yeranomien		0,01040	
				Углеводороды предельные	IV	=	0,00721	-
				С1-С-5 (исключая метан)	***			
				Углеводороды предельные C6-C10	III	=	0,0095	-
8	Кустовая площадка №	6128	Кустовая площадка № 5	Азота диоксид	III	-		
	5	0120	Поприменти противнительной применти при	11501и дноконд	111		0,003112	
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
		ĺ		Метан	Не установлен	=	6,5244	-
				Углеводороды предельные	IV	=	2,54609	-
				С1-С-5 (исключая метан)				
	. <u> </u>			Углеводороды предельные	III	-	3,35479	-
9	Площадка СОД (НС	6122	Площадка СОД (HC Задв.№28-	C6-C10	Не установлен	-	3,925898	
9	Площадка СОД (НС Задв.№28-УПН Гер)	6133	Площадка СОД (НС Задв.№28- УПН Гер)	IVICIAH	ть установлен	-	3,743698	-
	допо у пит гер)			Углеводороды предельные	IV	-	1,532044	-
				С1-С-5 (исключая метан)				
		1		Углеводороды предельные	III	=	2,01867	-
10	Ппошалка камера	6135	Плошалка камари глока СОЛ	С6-С10 Метан	Не установлен	-	3,925206	
10	Площадка камеры пуска СОД	0155	Площадка камеры пуска СОД Герасимовское ГП УПН Гер	IVICIAH	пе установлен	-	3,925206	-
	Герасимовское ГП		ГПЭС Гер.					
	УПН Гер ГПЭС Гер.		,					
	•							
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	=	1,531774	-
				Углеводороды предельные	III	-	2,018314	-
				С6-С10			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
11	Площадка камеры	6136	Площадка камеры приема	Метан	Не установлен	-	3,925206	-
	приема СОД		СОД Герасимовское ГП УПН					
	Герасимовское ГП		Гер ГПЭС Гер.					
	УПН Гер ГПЭС Гер.			Verse	73.7		1 50155	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	=	1,531774	-
				Углеводороды предельные	III	=		-
				C6-C10			2,018314	
12	Площадка скв. №8Р	6137	Площадка скв. №8Р	Метан	Не установлен	-	0,00416	-
-				Углеводороды предельные	IV	=	0,00162	
ł				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	1 V	-	0,00162	-
	I	1	<u> </u>	(натэм кароплязи) с-с-го	1			

№ 1/п	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	_	Максимально технологической источника в	го показателя выбросов	Примечание
1	совокупности)	2	4	Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5 Углеводороды предельные	6 III	7	8	9
				C6-C10			0,00214	
3	Кустовая площадка КП№8(Б)2	6145	Кустовая площадка КП№8(Б)2	Азота диоксид	III	=	0,003112	
	KIE (EO(B)2			Азота оксид	III	-	0,000506	
				Углерода оксид	IV	-	0,015	
				Метан	Не установлен	-	6,58031	-
				Углеводороды предельные	IV	-	2,56791	-
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	_	3,38354	
				С6-С10	111		3,36334	
4	Трубопровод	6146	Трубопровод КП№8Б(2)	Метан	Не установлен	-	0.004848	-
	КП№8Б(2)			Углеводороды предельные	IV	_	0.001892	
				С1-С-5 (исключая метан)	1,4		0.001072	
				Углеводороды предельные	III	-	0,002493	-
T	X 20, 2021 U.T. 6			C6-C10				
			" НДТ 7 "Подготовка		Не установлен	425071 012421	3,0403	_
5	«Воздушка» дренажной емкости	0006	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-6	Метан	не установлен	435071,013431	3,0403	-
	ЕП-6		емкости Етт-о					
				Углеводороды предельные	IV	169789,74359	1,1865	-
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
				C6-C10		,	·	
6	«Воздушка»	0007	«Воздушка» дренажной	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
	дренажной емкости		емкости ЕП-7					
	ЕП-7			Углеводороды предельные	IV	169789,74359	1,1865	
				С1-С-5 (исключая метан)	1,	20,,00,,000	-,	
				Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
7	«Don marray»	0056		С6-С10 Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	
	«Воздушка» дренажной емкости	0030	«Воздушка» дренажной	Wician	ric yeranomien	433071,013431	3,0403	
	ЕП-1		емкости ЕП-1					
				Углеводороды предельные	IV	169789,74359	1,1865	-
				С1-С-5 (исключая метан)	III	223710,32967	1,5633	
				Углеводороды предельные C6-C10	111	223710,32907	1,5055	-
8	«Воздушка»	0057	D	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
	дренажной емкости		«Воздушка» дренажной емкости ЕП-2					
	ЕП-2		CMROOTH EIT E			4 40,500 5 40,50	1.1045	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
		0050		C6-C10		425051 012421	2.0402	
9	«Воздушка»	0058	«Воздушка» дренажной	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
	дренажной емкости ЕП-3		емкости ЕП-3					
	LII-3			Углеводороды предельные	IV	169789,74359	1,1865	-
				С1-С-5 (исключая метан)				
				Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
0	«Воздушка»	0059		С6-С10 Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
	дренажной емкости		«Воздушка» дренажной		•	·	·	
	ЕП-4		емкости ЕП-4					
				Углеводороды предельные	IV	169789,74359	1,1865	-
				С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	
				С6-С10	111	223110,32701	1,5055	<u> </u>
1	«Воздушка»	0062	«Воздушка» дренажной	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
	дренажной емкости		«воздушка» дренажной емкости ЕП-5					
	ЕП-5			Vehanonorana	IV	169789,74359	1,1865	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	1 V	107/07,/4339	1,1805	
				Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
2	.D	0066		С6-С10 Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	_
•	«Воздушка» ДЕ ЕП- СИКН	0000	«Воздушка» ДЕ ЕП-СИКН	ivician	Tie yeranomich	1010/4,0/1/93	1,1230	-
				Углеводороды предельные	IV	443785,885226	3,1012	-
				С1-С-5 (исключая метан)		22255		
				Углеводороды предельные C6-C10	III	223710,32967	1,5633	-
3	«Donmer ETI 0	0072	(Panyarus EII 0	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
	«Воздушка» ЕП-8		«Воздушка» ЕП-8		-	·		
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные	III	223710,32967	1,5633	-
	Į.		i	C6-C10	i			
1		0072			II.a v.·····	1/1054 05450-	4 4000	
4	«Воздушка» ЕП-9	0073	«Воздушка» ЕП-9	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ество	Максимальное технологического источника вь	показателя	Примечание
	совокупности)	выороса		Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Углеводороды предельные C6-C10	III	223710,32967	1,5633	-
25	D	0085		Метан	Не установлен	728714,969475	5,0923	
	«Воздушка»		«Воздушка» подземной					
	подземной емкости ЕП-63		емкости ЕП-63					
	L11-03					201250 000011	4.00	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	284370,989011	1,9872	
				Углеводороды предельные	III	374696,556777	2,6184	
				С6-С10	111	374070,330777	2,0104	
26	Площадка УПН	6104	Площадка УПН	Метан	Не установлен	-	3,4145057	-
				Углеводороды предельные	IV	_	1,3518607	
				С1-С-5 (исключая метан)	1 4		1,5510007	
				Углеводороды предельные	III	-	1,5951913	-
				C6-C10				
27	Трубопровод	6113	Трубопровод	Метан	Не установлен	-	0,089113	-
				Углеводороды предельные	IV	-	0,0348244	-
				С1-С-5 (исключая метан)	- '		ŕ	
				Углеводороды предельные	III	-	0,0220605	-
20	_	6116		C6-C10			0.0744	
28	Площадка	6116	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0744	-
	сепарации			Vелеропороду у тра	IV	_	0,0382	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	1 V	-	0,0382	-
				Углеводороды предельные	III	-	0,0178	=
				C6-C10				
29	Площадка насосного	6117	Площадка насосного	Метан	Не установлен	-	0,0586	-
	оборудования		оборудования					
			-170					
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	=	0,0662	-
				Углеводороды предельные	III	-	0,0462	
				C6-C10			.,.	
30	Площадка УУН	6118	Площадка УУН СИКН-574	Метан	Не установлен	-	0,035	-
	СИКН-574		Площадка уун Сикн-3/4					
				Углеводороды предельные	IV	-	0,0964	-
				С1-С-5 (исключая метан)	111	_	0,0486	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	=	0,0486	-
31	Площадка сбора	6143		Метан	Не установлен	-	0,0147776	-
	нефти		Площадка сбора нефти					
				Углеводороды предельные	IV	-	0,0057668	-
				С1-С-5 (исключая метан)	- '		ŕ	
				Углеводороды предельные	III	-	0,0075985	-
				C6-C10				
	∵ 28-2021 "Добы		" НДТ 8 "Хранение н	•				
32	Резервуарный парк	6115	Резервуарный парк	Метан	Не установлен	-	4,36614	-
	1 7 1 1		1 7 1	Углеводороды предельные	IV	_	12,02953	-
				С1-С-5 (исключая метан)	11	-	12,02,03	
				Углеводороды предельные	III	-	6,06402	-
				C6-C10				
IT	С <mark>28-2021 "</mark> Добы	ча не ф ти	" НДТ 13 "Подача ПН	IГ в систему магистр		азопроводов''		
33	УУГ	6119	УУГ	Метан	Не установлен	-	0,0240882	-
				Vergono nor	ш		0.0000000	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0.0009822	-
T	С 28-2021 "Побул	ча пефти			товки поф	ти"		
34	Труба печи ПБТ-	0002		Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	_
J 4	1руба печи ПБ1- 1,6(№1)	3002	Труба печи ПБТ-1,6(№1)	1 1501а дноконд	111	731,273330	0,1470	
	1,0(3121)			Азота оксид	III	73,297204	0,0243	
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
25	T 6	0004	1	Apara mar	111	451 245220	0.1404	
35	Труба печи ПБТ-1,6	0004	Труба печи ПБТ-1,6 (№2)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
	(№2)		` ′	Азота оксид	III	73,297204	0,0243	_
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0243	-
	t			Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
		05				451 0 15000	0.110.1	
			Труба печи ПБТ-1,6 (№3)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
36	Труба печи ПБТ-1,6	0005				## ### T	0.05:-	
36	Труба печи ПБТ-1,6 (№3)	0005	7, 7		III	73,297204	0,0243	-
36		0005		Азота оксид	+	241.010024		-
36		0005		Углерода оксид	IV	241,910936 24,130767	0,0802	-
36		0005			+	241,910936 24,130767	0,0802	-
		0005	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6	Углерода оксид Метан	IV			-
	(№3)			Углерода оксид Метан	IV Не установлен	24,130767	0,008	-
	(№3) Свеча рассеивания		Свеча рассеивания (ПБТ-1,6	Углерода оксид Метан Метан	IV Не установлен	24,130767	0,008	-
36 37 38	(№3) Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	0003	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	Углерода оксид Метан Метан	IV Не установлен Не установлен	24,130767 651078,197802	0,008	
37	(№3) Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1) Свеча рассеивания	0003	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1) Свеча рассеивания (ПБТ-1,6	Углерода оксид Метан Метан Метан	IV Не установлен Не установлен	24,130767 651078,197802	0,008	

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	Максимально технологическо		Примечание
	источника (их	выброса				источника	выбросов	
	совокупности)			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
40	Обвязка ПП-1,6	6140	Обвязка ПП-1,6 (№1) (ЗРА,	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
	(№1) (3PA, ΦC)		ФС)					
41	Обвязка ПП-1,6	6141	Обвязка ПП-1,6 (№2) (ЗРА,	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
	(№2) (3PA, ΦC)		ФС)					
42	Обвязка ПП-1,6	6142	Обвязка ПП-1,6 (№3) (ЗРА,	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
	(№3) (3PA, ΦC)		ФС)					

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

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

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

Ŋ	<u>o</u>	Характеристика	Загрязняющее вещество)	Технолог	гический	Технолог	гический	Расход ст	очных вод	Время работы	Технологически
Π/	п	стационарного источника		показат	ель НДТ	показатель ст	гационарного			источника/	й норматив	
		(их совокупности)					источн	ика (их			источников	сброса, т/год
			Наименование	Кл.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	сброса, час/год	
				опасн.								
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

No	Наименование стационарного	Порядковый	Наименование водного	Загрязняющее вещество	Максимал	ьное значение	Примечание	
п/п	источника (их совокупности)	номер	объекта		технологиче			
		источника			источні			
		сброса		Наименование	Кл.	$M\Gamma/M^3$	г/час	
		(выпуска)			опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

No॒	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их	Вид физического
Π/Π		совокупности), входящих в состав объекта	воздействия
		OHB	
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	25	Звуковое давление
	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	7	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				
11/11		воздеиствия на окружающую среду	-	_			
			Единица измерения	Величина			
1	2	3	3	4			
	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-			
	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 Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) по состоянию на 16.06.2022 г (прилагается к настоящей Заявке). Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

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

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

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

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

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

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (І кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по	Норматив с	бразования	Максимальное годовое			
И		ФККО	OTX	одов	количество образовани			
			Единица	Величина	отходов, тонн			
			измерения					
A	1	2	3	4	5			
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые,	4 71 101	т/шт.					
	люминесцентные, утратившие	01 52 1						
	потребительские свойства			0.000142	0.0314			
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920	т/шт.					
		00 52 1		0.00002	0.00018			
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения	2 91 220	т/					
	при зачистке нефтепромыслового	01 29 3	тыс.т.нефти					
	оборудования			0.803	192.974			
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110	T / T					
		01 31 3		1	0.1			
5	Сорбенты на основе торфа и/или	4 42 507	т/					
	сфагнового мха, загрязненные	11 49 3	тыс.т.нефти					
	нефтепродуктами (содержание		1					
	нефтепродуктов 15% и более)			0.093	16.219			
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов	9 11 200	т/					
	от нефти и нефтепродуктов	02 39 3	тыс.т.нефти					
	1 1 1 70		1	0.419	73.073			
7	Обтирочный материал, загрязненный	9 19 204	т / чел					
	нефтью или нефтепродуктами	01 60 3						
	(содержание нефти или нефтепродуктов	01 00 0						
	15 % и более)			0.00001	0.00011			
8	Грунт, загрязненный нефтью или	9 31 100	т/					
	нефтепродуктами (содержание нефти или	01 39 3	тыс.т.нефти					
	нефтепродуктами (содержание пефти или нефтепродуктов 15% и более)	01 37 3	тыеллефти	1.361	237.357			
9	Спецодежда из натуральных,	4 02 312	т/чел.	1.001	2011001			
	синтетических, искусственных и	01 62 4	1, 1631.					
	шерстяных волокон, загрязненной	01 02 4						
	нефтепродуктами (содержание							
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)			0.0004	0.027			
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая	4 03 101	т/чел.	0.0042	0.027			
	потребительские свойства	00 52 4	17 1031.	0.0012	0.286			
11	Отходы резинотехнических изделий,	4 33 202	т / т	1.200000	0.200			
	загрязненные нефтепродуктами	02 51 4	1,1	1.200000				
	(содержание нефтепродуктов менее 15%)	02 31 4			0.012			
12	Тара из черных металлов, загрязненная	4 68 112	T / T		0.012			
12	лакокрасочными материалами	02 51 4	1 / 1					
	<u> </u>	02 31 4		0.053	0.03			
13	(содержание менее 5%) Трубы стальные газопроводов	4 69 521	т/	0.055	0.02			
13				1.048	192.77			
14	отработанные с полимерной изоляцией Трубы стальные нефтепроводов	13 51 4	тыс.т.нефти	1.046	182.77			
14	1 1	4 69 522	т/	0.224	20.065			
15	отработанные с полимерной изоляцией	13 51 4	тыс.т.нефти	0.224	39.065			
13	Трубы насосно-компрессорные стальные	4 69 541	T /					
	отработанные, загрязненные нефтью	21 51 4	тыс.т.нефти	0.183	21.015			
16	(содержание нефти менее 15%)	7 22 100	-/		31.915			
10	Мусор от офисных и бытовых помещений	7 33 100	т/чел.	0.0700				
	организаций несортированного (исключая	01 72 4						
	крупногабаритный)				4.76			
17	Смет с территории предприятия	7 33 390	T/M^2	0.0150				
	малоопасный	01 71 4			4.35			
18	Мусор от сноса и разборки зданий	8 12 901	т/	0.0130				
	несортированный	01 72 4	тыс.т.нефти		2.267			
19	Шлак сварочный	9 19 100	T/T	0.1000				
		02 20 4	I		0.215			

№	Сведения об образовании отходов производства и потребления							
строк	Наименование вида отходов по ФККО	Код по	Норматив	образования	Максимальное годовое			
И		ФККО	отх	одов	количество образования			
			Единица	Величина	отходов, тонн			
			измерения					
A	1	2	3	4	5			
20	Сальниковая набивка асбесто-графитовая	9 19 202	T/T	1.333000				
	промасленная (содержание масла менее	02 60 4						
	15%)				0.004			
21	Обтирочный материал, загрязненный	9 19 204	т / чел	0.00210				
	нефтью или нефтепродуктами	02 60 4						
	(содержание нефти или нефтепродуктов							
	менее 15 %)				0.143			
22	Отходы малоценной древесины (хворост,	1 54 110	T /					
	валежник, обломки стволов)	01 21 5	тыс.т.нефти	9.435	1645.455			
23	Лом и отходы, содержащие	4 61 010	T /	0.3150				
	незагрязненные черные металлы в виде	01 20 5	тыс.т.нефти					
	изделий, кусков, несортированные				54.936			
24	Отходы мебели деревянной офисной	4 92 111	т/чел.	0.0015				
	(содержание недревесных материалов не	21 72 5						
	более 10%)				0.136			
25	Остатки и огарки стальных сварочных	9 19 100	T / T	0.1120				
	электродов	01 20 5			0.24			
26	Отходы полиэтиленовой тары	4 34 110	т/чел.	0.0130				
	незагрязненной	04 51 5			0.884			
				Итого:	2 487.250			

^{*} 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.

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

4.5.	3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления и запрашиваемым лимитам на их размещение (продолжение) Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов																					
	Отхо	оды, передаваеми	ые другим	и индивид	цуальным	предпри	нимателям	и, юридич	неским лі	ицам		Отходы, ра	азмещаемые на Г	а самостоя	тельно э	ксплуатир	руемых (с	сооственн	ых) ооъен	стах разм	ещения от	гходов
№ стр	тр бъекта размешения	размешения	енование								Наименован ие объекта Номер объекта	Лимиты на размещение отходов, т										
оки		отходов в ГРОРО	Всего	Вт	ом числе	по годам	, с указані	ием даты	начала и	даты окс	нчания	размещения	размещения отходов в	Всего	В том	и числе по	о годам, с	указание	м даты н	ачала и да	ты оконч	ания
		TPOPO	Весто	17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	16.01.2030	отходов	ГРОРО	Beero	17.01. 2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	16.01. 2030
Α	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
6	=	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	0.001	#######	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.00011	0.000005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	0.189	0.026	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.027	0.0012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Стрежевой	00592-250914																				
10	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	2.002	0.273	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.286	0.0125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	0.210	0.029	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.030	0.0013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Стрежевой	00592-250914		_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_		_	_	_	_		_
14		_		_	_	-	_			_	_	-	_	_	_		_			_	-	
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	33.320	4.551	4.760	4.760	4.760	4.760	4.760	4.760	0.209	-	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Стрежевой	00592-250914																				
17	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	30.450	4.159	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	4.350	0.191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Стрежевой	00592-250914																				
18	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	15.869	2.168	2.267	2.267	2.267	2.267	2.267	2.267	0.099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Стрежевой	00592-250914	1.505	0.206	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.009											
19	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	1.505	0.206	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.215	0.009	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-
20	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	0.028	0.0038	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.004	0.0002	-	_	-	_	_	-	-	-	_	_	-
	Стрежевой	00592-250914	5.520								5.5502											
21	Полигон ТБО г.	70-00001-3-	1.001	0.137	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Стрежевой	00592-250914																				
22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- Полигон ТБО г.	70-00001-3-	0.952	0.130	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.136	0.0060				_			-		_		
	полигон тоо г.	/0-00001-3-	0.932		0.136	0.136	0.136	0.136		0.136	0.0060	-	-	-		-	-	-	-		-	-
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

- 1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
- 2. Копия доверенности Мухамедьяровой А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.
- 3. Копии платежных поручений по оплате госпошлины № 327394 от 28.05.2020 (2200 руб.), № 327393 от 28.05.2020 (3500 руб.), № 334991 от 09.07.2020 (3500 руб.), № 334993 от 09.07.2020 (300 руб.) на общую сумму 9 500 руб. и ходатайство АО "Томскнефть" ВНК от 22.08.2022 № 1011/1-1233 о переводе средств на оплату госпошлины за выдачу КЭР на 6 л.

Заявка составлена на	30	листах.
Количество приложений:	11	, на
Уполномоченное контактное лицо:		полномочный представитель по доверенности
		от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
		тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
		ShramovDM@TomskNIPI.ru
Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель))	Щепотин Д.И. (по доверенности 283/22 от 26.12.2022) "16 " октября 2023г.