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,

69-0170-001250-П Объекты добычи нефти и газа в границах Двуреченского 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)

" 28 "сентября 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ

Раздел І. Общие сведения

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

№	Наименование	Код	Единица	Максимальный	Планируемь	ій объем прои	зводства прод	цукции (товар	а) по годам (в	таблице прив	одятся сведен	ия обо всех	
Π/Π	вида	производимой	измерения	объем		видах сырья	и материалов,	которые испо	ользуются для	производства	а 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	244.395	193.275	202.015243	244.395	202.666	199.330	230.089	235.087	243.4740	
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс. м ³	12 055.000	9 448.000	9 914.000		9 986.000	9 851.000	11 120.000		11 919.000	

^{*} Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (ПТБ-10 УПН Пионерный) 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)

$\mathcal{N}_{\underline{0}}$	Наименование	Код сырья (в	Единица	Максимальный	Планируе	мый объем ис	спользования	сырья по года	м (указывают	ся сведения н	а планируемы	й период
Π/Π	сырья (в	соответствии с	измерения	объем	действия к	омплексного :	экологическог	го разрешения	 Сведения пр 	едставляются	с учетом плаг	нирования
	соответствии с	ОКПД2)		производимой	увеличения	и мощности п	о отношению	к максимальн	ой мощности,	указанной в і	графе 5 таблиі	цы 1.1 или
	ОКПД2)			продукции				сокрац	цения)			
				(товара) согласно								
				проектной	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
				документации								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной	06.20.10.120	тыс.м ³	10 750.000	7 827.000	8 738.000	10 750.000	8 806.000	8 679.000	9 872.000	10 146.000	10 623.000
	попутный (газ											
	горючий											
	природный											
	нефтяных											
4	Электроды с	25.93.15.120	T	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822
	покрытием											
	Спирт	20.14.22.111	T	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143
	метиловый											
	(метанол)	20.20.12		0.440	0.440	0.446	0.440	0.440	0.440	0.440	0.440	0.440
6	Материалы	20.30.12	T	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442
	лакокрасочные на основе											
	сложных											
	полиэфиров,											
	акриловых или											
	виниловых											
	полимеров в											
	неводной среде;											
	растворы											

^{*} Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый навыработку тепла (ПТБ-10 УПН Пионерный), а также технологические потери. Объем сжигаемого на факелах ПНГ в количестве, предусмотренного проектным документом, не учитывается в соответствии с требованиями ИТС НДТ 28-2021.

1.3. 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		е количество мой воды	Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действи комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличе мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращен							
	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	0.00		Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подтоварная вода)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

^{*} Примечание: Система ППД на объект НВОС отсутствует.

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 ком	плексного экс	ологического ;	разрешения. С	Сведения пред	ставляются 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	116 278.0	116 278.04	105 166.25	98 560.83	92 539.95	86 777.53	86 777.53	86 777.53	86 777.53	

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№	Вид тепловой энергии	Единица	Максимальное	Максимальное Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период											
Π/Π		измерения	использование	действия к	омплексного	экологическог	го разрешения	я. Сведения пр	редставляются	я с учетом пла	нирования				
			тепловой энергии	епловой энергии увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или											
			в год	сокращения)											
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				
1	Теплофикационная вода	Гкал	0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0							0.0				

^{*} Примечание: Объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей.

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 OHB) технологиях, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели наилучших доступных технологий (далее - НДТ)

№ π/π	Наименование информационно- технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ			Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения	
1	2	3	4			5	6	7
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных				Приказ Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.1983
		скважин	Азота диоксид Азота оксид	кг/т кг/т	<= 2,66 <= 0,85	России от 27.05.2022 № 377	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Углерода оксид	KI/T KF/T	<= 0,83 <= 55,37			
			Метан — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	KI/I KI/T	<= 61.65	-		
			У/в пред.C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	_		
			У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	_		
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показат веществ:	гелей мар		Приказ Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.1983
			Азота диоксид	кг/т	<= 59,43	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Азота оксид	кг/т	<= 9,64	27.05.2022 № 377		
			Углерода оксид	кг/т	<= 103,73			
			Метан	кг/т	<= 99,78			
			У/в пред. C_1 - C_5 (искл.метан)	KΓ/T	<= 13,32			
			У/в пред. C_6 - C_{10}	KT/T	<= 20,89			
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показат веществ:	гелей мар	окерных	Приказ Минприроды	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.1983
			Сероводород	кг/т	<= 0,22	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
			Метан	кг/т	<= 6,49	27.05.2022 № 377		
			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		Соблюдение технологических показат	гелей мар	керных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация	01.01.1983
	Добыча нефти	магистральных	веществ:	,	0.05	Минприроды	оборудования и технологии (при необходимости) в целях	
		газопроводов	Метан	ΚΓ/T	<= 0,96	России от	снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
_	HTC 20 2021	HITT 17 II	У/в пред.C ₆ -C ₁₀	KT/T	<= 0,36	27.05.2022 № 377	и инт	01.01.1002
5	ИТС 28-2021	НДТ 17. Поддержание	Соблюдение технологических показат	гелеи мар	окерных	Приказ	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях	01.01.1983
	Добыча нефти	пластового давления (закачка воды в пласт)	веществ:	кг/т	<=0,108	Минприроды России от	ооорудования и технологии (при неооходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	
		воды в пласт)	Азота диоксид Азота оксид	KI/T KT/T	<=0,108 <= 0.0023	_ России от 27.05.2022 № 377	спижения негативного воздеиствия на окружающую среду.	
			Серы диоксил	KI/T	<= 0.0055	27.03.2022 312 377		
			Углерода оксид	KΓ/T	<= 0,144	1		
			Метан	кг/т	<= 4,1139	1		
			У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	KΓ/T	<= 0,0828			
			У/в пред. C_6 - C_{10}	KΓ/T	<= 0,144			

2.2. Расчеты технологических нормативов выбросов

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников	Количество ЗВ, для которых установлены	Примечание		
1	2	объекта НВОС	ТП выбросов НДТ 4	5		
1	2023 1	-	4	J		
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
	Итого	122				
	2024 1					
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
	Итого					
	2025 1					
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
	Итого			•		
16	2026 г Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".		

№	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац.	Количество ЗВ, для	Примечание
п/п		источников объекта НВОС	которых установлены ТП выбросов НДТ	
1	2	3	4	5
	Итого			
21	2027 1			ите за 2021 ил. с
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Итого	122		
	2028 1	1	T	Irma an anni
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Итого			•
	2029 1	1	T -	TITTO 00 0001 HT 5
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Итого	122		
	2030 ı			
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	2	ИТС 28-2021"Добыча нефти".
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти".
	Итого	122		<u> </u>

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ π/π	Характеристика стационарного источн	·			Загрязняющее	вещество		огический сель НДТ	пока	огический затель	газовоздуг	(объем) шной смеси	Время работы		ский норматив са, т/год
	Наименование	Количество источников		цность одукции")						нарного ника (их		а выбросов	источника/ источников		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в цело
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				1		2023 год									
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	102.9974		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0181	не	не	не	102.9974	
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год	143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.02524	требуется	требуется	требуется	143.8906	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0176				100.4785	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8435		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0047	не	не	не	26.8435	
	нефти, газа и воды"		т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.00952	требуется	требуется	требуется	54.2359	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0044				25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	43.1411		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.2232	не	не	не	43.1411	
	нефти"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.64726	требуется	требуется	требуется	125.0990	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3220				62.2251	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год		Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	
			т/год т/год		Метан Углеводороды предельные С6-С10	Не установлен III	КГ/Т КГ/Т	0.96	КГ/Т КГ/Т	0.0300				0.7744 0.1274	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0005	не	не	не	2.7660	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год	8.2992	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00151	требуется	требуется	требуется	8.2992	-
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0007				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.000
					Азота оксид	III								-	0.000
					Углерода оксид	IV								-	0.000
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Метан Углеводороды предельные С1-С-5	Не установлен IV								-	176.522 331.524
					(исключая метан) Углеводороды предельные C6-C10	III								-	192.251
		•	•	•				•		•	•	•	Итого ТНВ:	700.2984	700.298
						2024 год									
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,		т/год	103.2780		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0173	не	не	не	103.2780	
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.02422	требуется	требуется	требуется	144.2827	-
			т/год	100.7263	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0169				100.7263	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8876		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0045	не	не	не	26.8876	-
	нефти, газа и воды"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.00911	требуется	требуется	требуется	54.2930	
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0043				25.3557	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	65.2730	Метан	Не установлен	KT/T	61.65	кг/т	0.3231	не	не	не	65.2730	<u> </u>

№ π/π	Характеристика стационарного источ Наименование	Количество	Мош	цность	Загрязняющее	вещество		огический ель НДТ	показ стацио	гический ватель нарного	газовоздуц	(объем) шной смеси а выбросов	Время работы источника/	Технологическ выброса	•
		источников	(по "Про Ед. измерения	одукции") Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	ика (их Величина	Ед. изм.	Величина	источников выброса, час/год	источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	нефти"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.86221	требуется	требуется	требуется	174.1796	-
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4384				88.5638	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0478	l			0.7765	-
			т/год	0.1278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0079				0.1278	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год	2.7668	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0005	не	не	не	2.7668	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год	8.3017	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00145	требуется	требуется	требуется	8.3017	-
			т/год	4.0937	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0007				4.0937	-
					Азота диоксид	III								-	0.000
					Азота оксид	III								-	0.000
					Углерода оксид	IV								-	0.000
					Метан	Не установлен								-	198.981
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды предельные С1-С-5	IV								-	381.057
					(исключая метан) Углеводороды	III								-	218.867
			<u> </u>	<u> </u>	предельные С6-С10			<u>l</u>				l	<u> </u> Итого ТНВ:	798.9062	798.906
						2025 год							итого тпь:	790.9002	790,900
1	C HOAD HITCHIS	67		102.9974) (,	C1 C5	,	0.0147	ı	1	Ţ.	102.9974	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год т/год		Углеводороды	Не установлен IV	КГ/Т КГ/Т	61.65 25.16	КГ/Т КГ/Т	0.0147	1	не требуется	не требуется	143.8906	-
	соор и транспорт продукции нефтяных скважин				предельные C1-C-5 (исключая метан)		KI/I		KI/I		требуется	треоуется	треоуется		-
			т/год		Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0143				100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	1	т/год	26.8435		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0038	не	не	не	26.8435	-
	нефти, газа и воды"		т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.00775	требуется	требуется	требуется	54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0036				25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3281	не	не	не	80.1783	-
	нефти"		т/год	212.6561	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87013	требуется	требуется	требуется	212.6561	-
			т/год	108.3075	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4432				108.3075	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год	0.0000		III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год	0.7744		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0392				0.7744	-
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0065				0.1274	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0004	не	не	не	2.7660	_
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00123	4	требуется	требуется	8.2992	-

№ π/π	Характеристика стационарного источн Наименование	ника (их совок		Іность	Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ	пока	огический затель онарного	газовоздуг	(объем) шной смеси а выбросов	Время работы источника/	Технологичес: выброса	
		источников	(по "Про	одукции")	**	T 10		l n		ника (их		I n	источников выброса,		OTTE
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	час/год	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
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0006				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.0000
					Азота оксид	III				1				-	0.0000
					Углерода оксид Метан	IV Не установлен		-		+				-	0.0000 213.5596
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды У	IV IV								-	419.0818
	111010 100000000, 11200				предельные C1-C-5 (исключая метан)										415.0010
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	238.3337
		•			1	•				•			Итого ТНВ:	870.9751	870.9751
						2026 год									
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0203	не	не	не	102.9974	-
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год	143.8906	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.02831	требуется	требуется	требуется	143.8906	-
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0198				100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0053	не	не	не	26.8435	-
	нефти, газа и воды"		т/год	54.2359	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01067	требуется	требуется	требуется	54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0050				25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	66.6996	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3291	не	не	не	66.6996	-
	нефти"		т/год	176.9369	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87305	требуется	требуется	требуется	176.9369	-
			т/год	90.1112	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4446				90.1112	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	KT/T	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	0.96	KT/T	0.0473				0.7744	-
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0078				0.1274	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0006	не	не	не	2.7660	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год	8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00171	требуется	требуется	требуется	8.2992	-
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0008				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.0000
					Азота оксид	III								-	0.0000
					Углерода оксид	IV				1				-	0.0000
	HTOFO we of the HDOG	100			Метан	Не установлен	-	 		1	-	-	<u> </u>	-	200.0809
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	383.3626
					Углеводороды	III	 			†	1	1		-	220.1374
					предельные С6-С10										223,2074
		•				•	•	·		•	•	•	Итого ТНВ:	803.5809	803.5809
						2027 год									
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0355	не	не	не	102.9974	-

№ π/π	Характеристика стационарного источн	,	,	Іность	Загрязняющее	вещество		гический ель НДТ	показ	гический затель нарного	газовоздуг	(объем) шной смеси а выбросов	Время работы источника/	Технологичест выброса	*
	Наименование	Количество источников		цность одукции")						ика (их	источника	з выоросов	источников		
			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.04953	требуется	требуется	требуется	143.8906	-
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0346				100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0092	не	не	не	26.8435	-
	нефти, газа и воды"		т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01867	требуется	требуется	требуется	54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0087				25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	65.5404		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3288	не	не	не	65.5404	-
	нефти"		т/год	173.9336	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87259	требуется	требуется	требуется	173.9336	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4443				88.5717	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год		Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год	0.7744		Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0480				0.7744	-
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0079				0.1274	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0010	не	не	не	2.7660	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год	8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00309	требуется	требуется	требуется	8.2992	-
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0015				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.0000
					Азота оксид	III								-	0.0000
					Углерода оксид	IV								-	0.0000
	W0000 4 W000				Метан	Не установлен								-	198.9217
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	380.3593
					Углеводороды предельные С6-С10	III								-	218.5979
						2028 год							Итого ТНВ:	797.8789	797.8789
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	103.2727	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0366	не	не	не	103.2727	_
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5	IV IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05109		требуется	требуется	144.2827	<u>-</u> -
			т/год	100.7263	(исключая метан) Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0357				100.7263	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8875		Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0095	не	не	не	26.8875	-
	нефти, газа и воды"		т/год	54.2923	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01922	требуется	требуется	требуется	54.2923	-
			т/год	25.3557	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0090				25.3557	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	75.7990	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3294	не	не	не	75.7990	-
	нефти"		т/год	200.8480	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87291	требуется	требуется	требуется	200.8480	-

№ п/п	Характеристика стационарного источі Наименование	ника (их совон	Мош	цность	Загрязняющее	вещество		огический чель НДТ	пока: стацио	огический затель нарного ника (их	газовоздуп	(объем) шной смеси а выбросов	Время работы источника/ источников		ский норматив са, т/год
		источников	Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	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
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4447				102.3205	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	4	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год	0.0000	Азота оксид	III Не установлен	кг/т кг/т	1.55 0.96	КГ/Т КГ/Т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000 0.7765	-
			т/год т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	KI/T KT/T	0.36	KI/T KT/T	0.0070				0.7763	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	KT/T	0.0011	не	не	не	2.7668	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00322	требуется	требуется	требуется	8.3008	-
			т/год	4.0937	Углеводороды	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0016				4.0937	-
					предельные С6-С10	ļ									0.0000
					Азота диоксид	III								-	0.0000 0.0000
					Азота оксид Углерода оксид	IV								-	0.0000
					Метан	Не установлен								-	209.5025
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV								-	407.7238
					Углеводороды	III								-	232.6240
					предельные С6-С10							<u> </u>	 Итого ТНВ:	849.8503	849.8503
						2029 год							HIOIO IIID.	04910202	04210202
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0374	не	не	не	102.9974	_
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05228	требуется	требуется	требуется	143.8906	-
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0365				100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка		т/год	26.8435		Не установлен	кг/т	99.78	KT/T	0.0098	4	не	не	26.8435	-
	нефти, газа и воды"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01971		требуется	требуется	54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0092	;			25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	77.4106		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3293	не	не	не	77.4106	-
	нефти"		т/год	205.1209	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87253	требуется	требуется	требуется	205.1209	-
			т/год	104.4969	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4445				104.4969	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
	ПНГ в систему магистральных газопроводов"		т/год		Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0425	4			0.7744	-
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0070				0.1274	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0011	не	не	не	2.7660	-
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"		т/год		Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00322	требуется	требуется	требуется	8.2992	-
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0016				4.0925	-
	•				Азота диоксид	III								-	0.0000
1					Азота оксид	III								-	0.0000

1	Наименование	Количество источников		цность			показат	ель НДТ		затель нарного		пной смеси а выбросов	работы источника/	выорос	са, т/год
1				одукции")					источн	ика (их			источников		
1			Ед. измерения	Величина	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	выброса, час/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
•	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		-			Углерода оксид	IV	-		-					-	0.0000
					Метан	Не установлен								-	210.7919
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды	IV								-	411.5466
					предельные С1-С-5										
					(исключая метан)	III				 		!			234.5231
					Углеводороды предельные C6-C10	1111								-	254.5251
			<u> </u>		предельные Со-Сто			<u> </u>		I .		<u> </u>	Итого ТНВ:	856.8616	856.8616
						2030 год							111010 111D.	030.0010	630.8010
1 Сов	вокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча,	67	т/год	102.9974		Не установлен	кг/т	61.65	KT/T	0.0374	не	не	не	102.9974	-
сбој	р и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год	143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05228	требуется	требуется	требуется	143.8906	-
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0365				100.4785	-
2 Сов	вокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0098	не	не	не	26.8435	-
неф	рти, газа и воды"		т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01971	требуется	требуется	требуется	54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0092				25.3278	-
3 Сов	вокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение	2	т/год	80.7029		Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3433	не	не	не	80.7029	-
неф	рти"		т/год	211.0646	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.89781	требуется	требуется	требуется	211.0646	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4590				107.9128	-
	вокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача	1	т/год		Азота диоксид	III	KT/T	9.86	KT/T	0.0000	не	не	не	0.0000	-
ПН	Г в систему магистральных газопроводов"		т/год		Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-
			т/год		Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0425				0.7744	-
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0070				0.1274	-
5 Сов	вокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	8	т/год		Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0011	не	не	не	2.7660	-
	оддержание пластового давления (закачка воды в аст)"		т/год		Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00322	требуется	требуется	требуется	8.2992	-
			т/год		Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0016				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.0000
					Азота оксид	III								-	0.0000
					Углерода оксид	IV								-	0.0000
	***************************************				Метан	Не установлен								-	214.0842
	ИТОГО по объекту НВОС	122			Углеводороды предельные С1-С-5	IV								-	417.4903
					(исключая метан)					-		-	ļ		225 0200
					Углеводороды предельные С6-С10	III							Итого ТНВ:	869.5135	237.9390 869.5135

№ π/π	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологиче	ьное значение ского показателя	Примечание
	источника (их совокупности)	выброса		Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	ка выбросов г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
UTC 1	28-2021 "Добы	ча нефти	" НДТ 6 "Добыча, сб	ор и транспорт прод Метан	укции не Не	сфтяных с 2.5037	СКВАЖИН'' 0.01923	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0010	воздушка ДЕ КП 1	Метан	установлен	2.5037	0.01923	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
2	пефтиным скражин	0012		С6-С10 Метан	Не	2.5037	0.01923	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0012	воздушка ДЕ КП 2	IVICIAH	установлен	2.3037		
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
3	-	0013		С6-С10	Не	2.5037	0.01923	
,	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0013	воздушка ДЕ КП 4		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
4	-	0014		С6-С10 Метан	Не	2.5037	0.01923	_
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 5		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
5		0015		С6-С10 Метан	Не	2.5037	0.01923	_
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0015	воздушка ДЕ КП 6		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
6	-	0016		С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	_
•	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0010	воздушка ДЕ КП 1		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
7		0017		С6-С10 Метан	He	2.0568	0.01566	-
,	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 2		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
8		0018		С6-С10	Не	2.0568	0.01566	_
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 3		установлен	2 5501	0.02505	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.016109	-
9		0019	TE VET 4	С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 4		установлен	2.6501	0.02705	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
10		0020	TIE LETT (С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 6	Углеводороды предельные	установлен	3.6581	0.02785	_
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	3.0381		<u> </u>
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
11	Conour HOAD	0021	воздушка ДЕ КП 7	С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка де КП /	Углеводороды предельные	установлен IV	3.6581	0.02785	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	1 V			
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
12	Совокупность ИЗАВ	0022	воздушка ДЕ КП 15	Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6		воздушка да ки из	Углеводороды предельные	установлен IV	3.6581	0.02785	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)				-
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
13	Conous HOAD	0023	воздушка ДЕ КП 1	Метан	Не	2.5037	0.01923	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка де КП 1	Углеводороды предельные	установлен IV	3.2112	0.02466	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	1 V			<u>-</u>
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
14	Communication Tracks	0024	поэтиние ПЕ ИП 24-	С6-С10 Метан	Не	2.5037	0.02461	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 26р		установлен IV	3.2112	0.03156	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	1 V	3.2112	0.03136	-

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологичес	ьное значение ского показателя	Примечание
	источника (их совокупности)	выброса		Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	ка выбросов г/сек	
1	г ранспорт продукции	3	4	5 Углеводороды предельные	6 III	7 2.1137	0.02078	9
	нефтяных скважин"	0055		C6-C10				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0055	воздушка ДЕ КП 12	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
16	Совокупность ИЗАВ	0059	воздушка ДЕ КП 24р	С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6		воздушка де кн 2-гр	Углеводороды предельные	установлен IV	3.6581	0.02785	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	THE THE	2.1137	0.01609	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
17	Совокупность ИЗАВ	0060	воздушка ДЕ КП 25р	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
18	пефтиных екважин	0061		С6-С10	Не	2.0568	0.01566	
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0001	воздушка ДЕ КП 30р		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
19	Совокупность ИЗАВ	0062	воздушка ДЕ КП 31р	С6-С10 Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	установлен IV	3.6581	0.02785	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		2 1127	0.01600	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	Ш	2.1137	0.01609	-
20	Совокупность ИЗАВ	0063	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1.8414	0.00149	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.8298	0.0031	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0976	0.0017	-
21	нефтяных скважин	0064		C6-C10	Не	1.8414	0.00149	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0064	воздушка ДЕ СОД	Метан	установлен			-
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.8298	0.0031	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.0976	0.0017	-
22	Совокупность ИЗАВ	0067	воздушка ДЕ СОД	С6-С10 Метан	Не	1.8414	0.00149	-
	техпроцесса НДТ-6		воздушки де сод	Углеводороды предельные	установлен IV	3.8298	0.0031	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		2.0076	0.0017	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.0976	0.0017	-
23	Совокупность ИЗАВ	0068	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1.8414	0.00149	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.8298	0.0031	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0976	0.0017	-
24	•	0069		С6-С10 Метан	Не	1.8414	0.00237	_
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0009	воздушка ДЕ СОД		установлен			
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.8298	0.00492	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.0976	0.0027	-
25	Совокупность ИЗАВ	0070	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не	1.8414	0.00237	-
	техпроцесса НДТ-6		, N=M	Углеводороды предельные	установлен IV	3.8298	0.00492	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		2.0976	0.0027	_
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III			-
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0071		Углеводороды предельные C6-C10	III	18.6125	4.5819	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции		воздушка ДЕ СОД	77 7-7				
	нефтяных скважин"	05==		**				
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0072		Углеводороды предельные C6-C10	III	18.6125	4.5819	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции		воздушка ДЕ СОД					
	нефтяных скважин"	0077						
28	Совокупность ИЗАВ	0073	воздушка ДЕ КП скв.21р	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
29		0074	W- 147 10	С6-С10 Метан	He	2.0568	0.01566	-
	Совокупность ИЗАВ		воздушка ДЕ КП 19		установлен			

№ п/п	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологичес	ьное значение ского показателя ка выбросов	Примечание
	совокупности)	2	,	Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2 техпроцесса нд 1-6	3	4	5 Углеводороды предельные	6 IV	7 3.6581	0.02785	9
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)				
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
30		0075	HE KH 20	Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 20р		установлен			
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
	нефтиных скважин			C6-C10				
31	Совокупность ИЗАВ	0076	воздушка ДЕ КП 22р	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.6581	0.02785	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		2.1127	0.01600	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
32	Совокупность ИЗАВ	0077	воздушка ДЕ КП 14	Метан	Не	2.0568	0.01566	-
	техпроцесса НДТ-6		воздушки делен н	Углеводороды предельные	установлен IV	3.6581	0.02785	
	"Добыча, сбор и			С1-С-5 (исключая метан)	1 V	3.0361	0.02783	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01609	-
33	•	0091		С6-С10 Метан	He	2.5037	0.01923	
در	Совокупность ИЗАВ	0091	воздушка ДЕ КП 10р	1/10/1411	установлен			=
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции		+	С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	
	нефтяных скважин"			С6-С10			***************************************	
34	Совокупность ИЗАВ	0092	воздушка ДЕ КП 11р	Метан	Не	2.5037	0.01923	-
	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	установлен IV	3.2112	0.02466	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)				
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.137	0.01623	-
35	G WALE	0093		Метан	Не	2.5037	0.01923	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		воздушка ДЕ КП 29р		установлен		0.024.5	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	2.1137	0.01623	-
	пефтиных скважин	2005		C6-C10	***	2.5025	0.01022	
36	Совокупность ИЗАВ	0095	воздушка ДЕ КП скв.40р	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	3.2112	0.02466	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	111	2.1137	0.01623	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
37	Совокупность ИЗАВ	0106	воздушка ДЕ КП скв.12р	Метан	Не	2.5037	1,8414000	-
	техпроцесса НДТ-6		V	Углеводороды предельные	установлен IV	157319,52720	3,8298000	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	1 4	137317,32720	3,0270000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	58185,84483	2,0976000	-
38		6001		С6-С10 Метан	Не	0		
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0001	Кустовая площадка №1		установлен		0,9677000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,2380000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0		_
	нефтяных скважин"			C6-C10			0,1566000	
39	Совокупность ИЗАВ	6002	Кустовая площадка №2	Метан	Не установлен		0,1623000	-
	техпроцесса НДТ-6		1	Углеводороды предельные	IV IV	0	0.2001000	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции		<u> </u>	С1-С-5 (исключая метан)	 		0,2081000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1369000	-
40	Совокупность ИЗАВ	6003	Кустовая площадка №4	Метан	Не	0	0,1739000	-
	техпроцесса НДТ-6		15, 210 вал площадка леч	Vehopo nor any mr	установлен IV	0	0,1739000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	1 1 1 1		0,2231000	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,1468000	-
41		6004	<u> </u>	С6-С10 Метан	He	0	·	
71	Совокупность ИЗАВ	0004	Кустовая площадка №5		установлен		0,1856000	
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,2380000	-
	транспорт продукции		 	С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0		-
	нефтяных скважин"			C6-C10			0,1566000	
42	Совокупность ИЗАВ	6006	Кустовая площадка №1	Метан	Не установлен	0	0,1731000	-
	техпроцесса НДТ-6		1	Углеводороды предельные	IV IV	0	0.2020000	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	<u> </u>		0,3038000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1763000	-
		6007	Кустовая площадка №2	Метан	Не	0	0,0171000	-
43	Совокупность ИЗАВ		ткустовая плошалка №2	i .			0,0171000	
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		111	Углеводороды предельные	установлен IV	0		

√Ω -/Ω	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологичес	ное значение кого показателя а выбросов	Примечание
	совокупности)	_		Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	<u> </u>	3	4	5 Углеводороды предельные	6 III	7	8	9
	нефтяных скважин"			С6-С10	111	0	0,0161000	-
4		6008	Y. 3.	Метан	Не	0	0.1247000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №3		установлен		0,1347000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,2356000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0		_
	нефтяных скважин"			С6-С10	111	0	0,1369000	-
5		6009	Y6	Метан	Не	0	0.1247000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №6		установлен		0,1347000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,2356000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	III	0	,	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	111	o o	0,1369000	-
6		6010	Y	Метан	Не	0	0.0575000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №21р		установлен		0,0676000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,1163000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	***	0	3,220000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0680000	-
7		6011		Метан	Не	0		_
	Совокупность ИЗАВ	3311	Кустовая площадка №25р		установлен		0,0580000	
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0.0993000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)			0,0773000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
3				С6-С10 Метан	Не	0		
	Совокупность ИЗАВ	6012	Кустовая площадка №30р	171CTUII	установлен		0,0580000	
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,0993000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)	ļ		0,0393000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
)		6013		С6-С10	Не	0		_
,	Совокупность ИЗАВ	0013	Кустовая площадка №31р	Wetan	установлен	o o	0,0580000	_
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,0993000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)			0,0993000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
)		CO15		C6-C10	Не	0	,	_
,	Совокупность ИЗАВ	6015	Кустовая площадка №1	Метан	установлен	o o	0,1623000	-
	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	IV	0	0.2001000	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)			0,2081000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,1369000	-
	-	6016		C6-C10	Не	0	***************************************	
		6016	Кустовая площадка №26р	Метан	не установлен	0	0,0689000	-
	Кустовая площадка			Углеводороды предельные	IV	0		-
	№26p			С1-С-5 (исключая метан)			0,0884000	
				Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
				C6-C10			0,0501000	
	Совокупность ИЗАВ	6020	Кустовая площадка №6	Метан	Не установлен	0	0,2206000	-
	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	IV	0		_
	"Добыча, сбор и			С1-С-5 (исключая метан)	1 ''		0,2829000	
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,1862000	-
	т т			C6-C10			0,1602000	
3	Совокупность ИЗАВ	6021	Кустовая площадка №4	Метан	Не	0	0,0171000	-
	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	установлен IV	0		_
	"Добыча, сбор и			С1-С-5 (исключая метан)	1 4		0,0265000	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0.0161000	-
	псфтяных скважин			C6-C10			0,0161000	
	Совокупность ИЗАВ	6022	Кустовая площадка №7	Метан	Не	0	0,0171000	-
	техпроцесса НДТ-6		* ***	Vehanonopour massassess	установлен IV	0	,	_
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	1V	U	0,0265000	-
	транспорт продукции			Углеводороды предельные	III	0	0.0100-	-
	нефтяных скважин"			С6-С10			0,0161000	
	Совокупность ИЗАВ	6023	Кустовая площадка №15	Метан	Не	0	0,0964000	-
_	техпроцесса НДТ-6			Venanovanava	установлен		2,070 1000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,1675000	-
	транспорт продукции			Углеводороды предельные	III	0		_
	нефтяных скважин"			С6-С10			0,0975000	
,	Совокупность ИЗАВ	6036	Кустовая площадка №12	Метан	Не	0	0,0689000	-
	техпроцесса НДТ-6		тустовая площадка №12		установлен		0,0089000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,0884000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан) Уписования проценти и и	тт	0	,	_
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0581000	-
		6044	Te year	Метан	Не	0	0.1500000	-
			Кустовая площадка №21р	1	установлен	1	0,1739000	
_	Совокупность ИЗАВ							
,	техпроцесса НДТ-6			Углеводороды предельные	IV	0	0.2231000	-
7	•			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные		0	0,2231000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещес	ство	технологичес	ьное значение ского показателя ка выбросов	Примечание
	совокупности)			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
58	2	3 6046	4	5 Метан	6 He	7 0	8	9
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0040	Кустовая площадка №19р		установлен		0,1739000	
	"Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1468000	-
59	Совокупность ИЗАВ	6047	Кустовая площадка №20р	Метан	Не	0	0,1739000	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	установлен IV	0	0,2231000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0		-
60	нефтяных скважин"	6048		С6-С10 Метан	He	0	0,1468000	_
00	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6	0046	Кустовая площадка №22р		установлен		0,0689000	
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0581000	-
61	Совокупность ИЗАВ	6049	Кустовая площадка №14	Метан	Не	0	0,2440000	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	установлен IV	0	0.3129000	-
	транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0	.,.	_
	нефтяных скважин"			C6-C10			0,2059000	
62	Совокупность ИЗАВ	6050	Кустовая площадка №10р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
63	G HMAD	6051	Kyononog mromo wa Malila	С6-С10 Метан	Не	0	0,0689000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №11р	Углеводороды предельные	установлен IV	0	ŕ	-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		0	0,0884000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0581000	-
64	Совокупность ИЗАВ	6052	Кустовая площадка №29р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные	III	0	0,0581000	-
65	G HMAD	6054	V NG 40	С6-С10 Метан	Не	0	0,0689000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №40р	Углеводороды предельные	установлен IV	0		-
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)		0	0,0884000	
	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0581000	-
66	Совокупность ИЗАВ	6055	Кустовая площадка №8	Метан	Не установлен	0	0,1389000	-
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и			Углеводороды предельные	IV	0	0,1782000	-
	 транспорт продукции нефтяных скважин" 			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0	0,1172000	-
67	•	6056	**	С6-С10 Метан	He	0	-	_
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6		Кустовая площадка №12р	Углеводороды предельные	установлен IV	0	0,1739000	_
	"Добыча, сбор и транспорт продукции			С1-С-5 (исключая метан)			0,2231000	
L	нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1468000	-
			" НДТ 7 "Подготовка	нефти, газа и воды				
68	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	6017	Площадка УПСВ	Метан	Не установлен	0	0,1173200	-
	"Подготовка нефти,			Углеводороды предельные	IV	0	0,2240200	-
	газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0	0,0929000	-
69	Совокупность ИЗАВ	6018	Птошолио VIIII	С6-С10 Метан	Не	0	ŕ	-
	техпроцесса НДТ-7		Площадка УПН	Углеводороды предельные	установлен IV	0	0,2544600	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан)			0,3263900	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1516800	-
70	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0106	воздушка ДЕ КП 12р	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
71		0098	Труба вентсистемы ВКС УПСВ-1	Метан	Не	612,47375	0,0309000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	установлен IV	1617,04518	0,1202000	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III		ŕ	-
				C6-C10		872,05958	0,0548000	

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологичес	ьное значение ского показателя	Примечание
	источника (их	выброса		Наименование	Кл. опасн.	источни мг/м3	ка выбросов г/сек	
1	совокупности)	3	4	<u> </u>	6	MI7M3	8 8	9
72	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0099	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	18.6125	0.2939	-
73	Совокупность ИЗАВ	0100	Труба вентсистемы ВКС УПН	Метан	Не установлен	902,96947	0,0457000	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	1263,58486	0,1195000	-
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	III	144,67546	0,0043000	-
74	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0101	воздушка ДЕ ВКС	Углеводороды предельные C6-C10	III	18.6125	0.2939	-
75	Совокупность ИЗАВ	0089	Воздуховод вентсистемы внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен	125002,49435	0,0198000	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	328289,37911	0,0520000	-
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	III	167932,64393	0,0266000	-
76	Совокупность ИЗАВ	0090	Воздуховод вентсистемы внутренней перекачки нефти	Метан	Не установлен	149624,19779	0,0237000	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	191291,69590	0,0303000	-
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	III	125633,82008	0,0199000	-
77	Совокупность ИЗАВ	6019	нефтепровод	Метан	Не установлен	0.06097	1.92259	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0.10843	3.41943	-
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	Ш	0.06265	1.9758	-
78	Совокупность ИЗАВ	0025	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	2.05183	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	4.4063	7.97177	-
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.0492	3.70732	-
79	Совокупность ИЗАВ	0026	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.13817	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	IV	4.4063 2.0492	0.53681 0.24964	-
80		0027		С6-С10	Не	1.1341	0.02878	_
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0027	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные	установлен IV	4.4063	0.11183	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0492	0.05201	
81		0028		С6-С10	Не	1.1341	0.60931	
01	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0020	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные	установлен IV	4.4063	2.36731	
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0492	1.10093	-
82	50,40	0029		Углеводороды предельные С6-С10 Метан	He	1.1341	0.69636	-
02	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0029	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные	установлен IV	4.4063	2.7055	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0492	1.25821	
83		0031		С6-С10 Метан	He	1.1341	0.07254	
0.0	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0031	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные	установлен IV	4.4063	0.07234	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0492	0.13107	<u> </u>
84	>>400	0033		Углеводороды предельные С6-С10 Метан	He	2.4865	1.27227	-
04	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0033	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные	установлен IV	3.1891	1.6318	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0992	1.0741	
95	п воды	0024		C6-C10	He	2.4865	0.54526	-
85	Совокупность ИЗАВ	0034	воздушка ДЕ	Метан Урианологом и працели и и е	не установлен IV	3.1891	0.54526	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		2.0992	0.46033	-
96	и воды	0025		Углеводороды предельные C6-C10	Ш			
86	Совокупность ИЗАВ	0035	воздушка ДЕ	Метан Урнародороди и предели и де	Не установлен	2.4865 3.1891	0.20195	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	2.0992	0.25901	-
	и воды			Углеводороды предельные C6-C10	III	2.0992	0.17049	-

№ п/п	Наименование стационарного	Номер источника	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще	ство	технологичес	ьное значение ского показателя	Примечание
	источника (их совокупности)	выброса		Наименование	Кл. опасн.	источния мг/м3	ка выбросов г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
87		0036	воздушка ДЕ	Метан	Не	2.4865	0.8078	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7		70 71	Углеводороды предельные	установлен IV	3.1891	1.03607	
	"Подготовка нефти, газа			С1-С-5 (исключая метан)	1,4	3.1071	1.05007	
	и воды"			Углеводороды предельные	III	2.0992	0.68197	-
38		0037		С6-С10 Метан	Не	2.4865	0.20195	
30	Совокупность ИЗАВ	0037	воздушка ДЕ	Wician	установлен	2.4603	0.20193	-
	техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	IV	3.1891	0.25901	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0992	0.17049	
	и воды			С6-С10	111	2.0772	0.17042	-
9		0038	воздушка ДЕ	Метан	Не	2.4865	0.06311	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	установлен IV	3.1891	0.08095	
	"Подготовка нефти, газа			С1-С-5 (исключая метан)	1 V	3.1071	0.08075	
	и воды"			Углеводороды предельные	III	2.0992	0.05328	-
	C HDAD	0107		C6-C10	***			
0	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0107		Углеводороды предельные C6-C10	III			-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ	C0-C10		10.2831	0.261	
1	и воды" Совокупность ИЗАВ	0108		Versenance	III			
1	техпроцесса НДТ-7	0108	***	Углеводороды предельные C6-C10	1111			-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ			10.2831	0.7047	
2	и воды" Совокупность ИЗАВ	0109		Углеводороды предельные	III	10.2831	0.261	
2	техпроцесса НДТ-7	0109		Углеводороды предельные С6-С10	1111	10.2831	0.201	-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ					
3	и воды" Совокупность ИЗАВ	0110		Углеводороды предельные	III		+	
3	техпроцесса НДТ-7	0110	TIC.	С6-С10	111	10.2021	0.7047	-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ			10.2831	0.7047	
4	и воды" Совокупность ИЗАВ	0111		Venapa napani i manani ii ia	III			
4	техпроцесса НДТ-7	0111	TIC.	Углеводороды предельные C6-C10	111	10.2021	0.261	-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ			10.2831	0.261	
5	и воды" Совокупность ИЗАВ	0112		Углеводороды предельные	III			
J	техпроцесса НДТ-7	0112	HE	С6-С10	111	10.2831	0.7047	
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ			10.2831	0.7047	
6	и воды"	0081		Метан	Не	1.1341	0.07772	_
,0	Совокупность ИЗАВ	0001	воздушка ДЕ	Wetan	установлен	111311	0.07772	
	техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	IV	4.4063	0.30195	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0492	0.14042	
				С6-С10	111	2.0472	0.14042	
7		0084	воздуховод вентсистемы внешней		Не	1.1341	0,0116000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7		перекачки нефти	Углеводороды предельные	установлен IV		0,0110000	
	"Подготовка нефти, газа			С1-С-5 (исключая метан)	10	8085,22589	0,0449000	-
	и воды"			Углеводороды предельные	III	2990,81807	0,0209000	-
_		0001		C6-C10	**	, i		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0096		Метан	Не установлен	2.5037	0.0192	-
	"Подготовка нефти, газа		воздушка ДЕ		yerunobilen			
	и воды"						0.02.15	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.0247	-
				Углеводороды предельные	III	2.1137	0.0162	-
				C6-C10				
9	C	0104	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не	1.8414	0.00075	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	установлен IV	3.8298	0.00155	-
	"Подготовка нефти, газа			С1-С-5 (исключая метан)				
_	и воды"			Углеводороды предельные	III	2.0976	0.00085	-
00		0105		С6-С10 Метан	Не	1.8414	0.00075	
	Совокупность ИЗАВ	5105	воздушка ДЕ СОД		установлен			
_	техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	IV	3.8298	0.00155	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	2.0976	0.00085	-
				С6-С10	111	2.0770	0.00003	
)1		6030	Площадка сепарации	Метан	Не	0	0,0180000	-
	Совокупность ИЗАВ			Vенеропороди променя · · · ·	установлен IV	0	0,0100000	
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	17	0	0,0365000	-
	и воды"			Углеводороды предельные	III	0	0,0030000	-
				C6-C10			0,0050000	
		6031	Птонголио остопонии	Метан	Не установлен	0	0,0356000	-
02	Conordinate H2AD	0031	Площадка сепарации					
02	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7	0031	площадка сепарации	Углеводороды предельные	IV	0	0.050 -000	-
02		0031	площадка сспарации	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	•	0	0,0596000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее веще		технологиче источни	пьное значение ского показателя ика выбросов	Примечание
1	совокупности)	3	4	Наименование 5	Кл. опасн. 6	мг/м3 7	г/сек 8	9
103	2	6037		Метан	He	, 0		-
	Совокупность ИЗАВ		Площадка узла учета нефти		установлен		0,0086700	
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0154300	-
	и воды"			Углеводороды предельные	III	0	0,0089100	-
104		6038	Площадка узла учета газа	С6-С10 Метан	Не	0	0,0043000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7		пыощидки узяк у юги гизи	Углеводороды предельные	установлен IV	0	,	_
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан)	III	0	0,0076000	
	и воды			Углеводороды предельные C6-C10			0,0007000	
105	Совокупность ИЗАВ	6039	Площадка узла учета нефти	Метан	Не установлен	0	0,0109800	-
	техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0140800	-
	и воды"			Углеводороды предельные	III	0	0,0092700	-
106		6040	Площадка узла учета газа	С6-С10 Метан	Не	0		-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7		площадка узла учета газа	Углеводороды предельные	установлен IV	0		
	"Подготовка нефти, газа			С1-С-5 (исключая метан)			0,0067000	
	и воды"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0007000	-
107	Conordana and HOAD	6041	Отстойник подтоварной воды	Метан	Не установлен	0	0,0210000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7			Углеводороды предельные	IV	0	0,0081000	-
	"Подготовка нефти, газа и воды"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0	,	_
		_		C6-C10		0	0,0003000	
	С 28-2021 "Добы		" НДТ 8. "Хранение			0		
108		6027	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	0	0,4413000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	1,7146000	-
	"Хранение нефти"			Углеводороды предельные	III	0	0,7974000	-
109		6031	П	С6-С10 Метан	He	0		-
	Совокупность ИЗАВ		Площадка резервуарного парка	Углеводороды предельные	установлен IV	0	7,2124000	_
	техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"			С1-С-5 (исключая метан)			18,8627000	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	9,6441000	-
	ИТ	C 28-202	1 "Добыча нефти" Н,	ДТ 13. Подача ПНГ і	в систему	у магистр	альных	
110	Совокупность ИЗАВ	6053	газопровод	Метан	He	0.0246		-
	техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в			Углеводороды предельные	установлен	0.0437	1.3771	-
	систему			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0.004	0.1274	-
	магистральных газопроволов"			C6-C10				
	ИТС 28-2021		а нефти" НДТ 17. Под			ния (закач		ласт)
111	Совокупность ИЗАВ	0043	воздушка ДЕ БКНС-37	Метан	Не установлен	0	1,1127000	-
	техпроцесса НДТ-17 "Поддержание			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	2,9102000	-
	пластового давления (закачка воды в пласт)"			Углеводороды предельные	III	0	1,4879000	-
112		0044	DOOMNING HE FIGURE 27	С6-С10 Метан	Не	0	1,1127000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17		воздушка ДЕ БКНС-37	Углеводороды предельные	установлен IV	0	ŕ	
	"Поддержание пластового давления			С1-С-5 (исключая метан)				
	(закачка воды в пласт)"			Углеводороды предельные C6-C10	III	0	1,4879000	-
113	Совокупность ИЗАВ	0048	воздушка дренажной емкости	Метан	Не установлен	0	0,8047000	-
	техпроцесса НДТ-17 "Поддержание			Углеводороды предельные	IV IV	0	3,1263000	-
	пластового давления (закачка воды в пласт)"			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные	III	0	1,4539000	-
114	· ·	0049		С6-С10	He	0		-
114	-	0049	воздушка дренажной емкости		установлен		0,8047000	-
	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 Поддержание		1	Углеводороды предельные	IV	0	3,1263000	<u> </u>
	"Поддержание			С1-С-5 (исключая метан) Углеводороды предельные				
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в			Углеводороды предельные	III	0	1,4539000	-
115	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" Совокупность ИЗАВ	6024	Площадка БКНС-37		Не	0	1,4539000	-
115	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6024	Площадка БКНС-37	Углеводороды предельные C6-C10			1,4539000 6,1271000	-
115	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления	6024	Площадка БКНС-37	Углеводороды предельные C6-C10 Метан Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	Не установлен IV	0	1,4539000 6,1271000 16,0242000	-
115	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание	6024	Площадка БКНС-37	Углеводороды предельные C6-C10 Метан Углеводороды предельные	Не установлен	0	1,4539000 6,1271000 16,0242000 8,1928000	

№	Наименование	Номер	Наименование источника	Загрязняющее вещес	ТВО	Максимал	Примечание	
Π/Π	стационарного	источника	выброса			технологиче		
	источника (их	выброса				источни	ка выбросов	
	совокупности)			Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	"Поддержание			Углеводороды предельные	редельные IV		16.0242000	-
	пластового давления			С1-С-5 (исключая метан)			10,0242000	
	(закачка воды в			Углеводороды предельные III		0 0 0 1020000		-
	пласт)"			C6-C10			8,1928000	

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

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

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

No	Характеристика	Загрязняющее вещество	Технолог	гический	Технолог	гический	Расход ст	очных вод	Время работы	Технологически	
Π/Π	стационарного источника		показате	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.								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
-	-			-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

№	Наименование стационарного	Порядковый	Наименование водного	Загрязняющее вещество)	Максимал	ьное значение	Примечание
Π/Π	источника (их совокупности)	номер	объекта			технологичес	ского показателя	
		источника				источні	ика сбросов	
		сброса		Наименование Кл.		мг/м ³	г/час	
		(выпуска)			опасн.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	_	-	-

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№	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.)	59	Звуковое давление
	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	23	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический ног	
11/11		воздеиствия на окружающую среду	воздействия на окр	_
			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 объектов добычи нефти и газа в границах Двуреченского месторождения АО "Томскнефть" ВНК, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001250-П (I кат.) по состоянию на 01.12.2022 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 Расчете нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Двуреченского месторождения, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001250-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 объектов добычи нефти и газа в границах Двуреченского месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001250-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 объектов добычи нефти и газа в границах Двуреченского месторождения АО «Томскнефть» ВНК, Томская область, Каргасокский район, ОНВ № 69-0170-001250-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

3 C /	п	Код по		образования хода	Максимальное годовое
№ п/п	Наименование вида отхода	ФККО	Единица измерения	Величина	количество образования отходов, тонн
1	2	3	4	5	6
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.00019	0.1117
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1.107	270.545
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.274	66.964
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.914	221.143
5	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	T/T	1.0	0.55
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.16	4.8
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0.0002	0.006
8	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	4.5
9	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0016	0.391
10	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0003	0.009
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1.176	0.018
12	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.004	0.126
13	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0.091	0.05
14	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1	0.082
15	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0.15	0.123
16	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т / тыс.т.нефти	1.176	0.103
17	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	4.6	1124.216
18	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1.553	379.545
19	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.384	93.848

No/		Код по	•	образования кода	Максимальное годовое
№ п/п	Наименование вида отхода	ФККО	Единица измерения	Величина	количество образования отходов, тонн
1	2	3	4	5	6
20	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0.0019	0.057
21	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.518	107.534
22	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т / чел	0.013	0.39
				Итого:	2 275.112

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

№ π/π		Сведения об обра					Отходы, передава												
			Норматив обр	азования	Максималь	Наименован	Номер объекта	10					ние отходов, т	7		Наимен	Номер	440	а самосто
п/п	Наименование		отход		ное	ие объекта	размещения		Вто				ием даты начала	и латы оконча	ния	ование	объекта		
	вида отхода	Код по ФККО		Величин	годовое	размещения	отходов в	Всего	17.01.						16.01.	объекта	размещ	Всего	17.01.
			измерения	a	количество	отходов	ГРОРО		2023	2024	2025	2027	2028	2029	2030	размещ	ения		2023
A	1	2	<u>измерения</u> 3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	19	20
	Лампы ртутные,	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.00019	0.11170	-		-	-	10	- 11	13	-	- 13	-	17	-	-	-
1	ртутно-кварцевые,	4 /1 101 01 32 1	1/1111.	0.00017	0.11170	_	_	_	_	_	-	_	_	_	_		-		_
	люминесцентные,																		
	утратившие																		
	потребительские																		
	свойства																		
2	Асфальтосмолопа	2 91 220 01 29 3	т/	1.1070	270.5450	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_		_		_
	рафиновые	2 71 220 01 27 3	тыс.т.нефти	1.1070	270.5450	_	_	_	_	_	-	-	_	_	_		-	=	_
	отложения при		тыс.т.нефти																
	зачистке																		
	нефтепромыслово																		
	го оборудования																		
3	Отходы	4 06 166 01 31 3	т./т.	1.0000	0.5500	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_		_	_	_
	минеральных																		
	масел																		
	компрессорных																		
4		9 11 200 02 39 3	т/	0.274	66.9640	_	_	-	-	_	_	-	-	-	_		-	-	-
	емкостей и		тыс.т.нефти																
	трубопроводов от		1																
	нефти и																		
	нефтепродуктов																		
5	Грунт,	9 31 100 01 39 3	т/	0.9140	221.143	-	-	,		-	-		-	-	-		-	-	-
	загрязненный		тыс.т.нефти																
	нефтью или		•																
	нефтепродуктами																		
	(содержание																		
	нефти или																		
	нефтепродуктов																		
	15% и более)																		
6	Спецодежда из	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0003	0.0090	Полигон	70-00001-3-	0.064	0.010	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.0004		-	-	-
	натуральных,					ТБО г.	00592-250914												
	синтетических,					Стрежевой													
	искусственных и					_													
	шерстяных																		
	волокон,																		
	загрязненной																		
	нефтепродуктами																		
	(содержание																		
	нефтепродуктов																		
L	менее 15%)																		

7	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.004	0.126	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.899	0.137	0.126	0.126	0.126	0.126	0.126	0.006	-	-	-
8	отходы резинотехнически х изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	T./T.	1.17600	0.018	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.180	0.034	0.024	0.024	0.024	0.024	0.024	0.002	-	-	-
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	T./T.	0.091	0.05	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.427	0.099	0.054	0.054	0.054	0.054	0.054	0.005	-	-	-
10	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	4.60	1124.216	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляпией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1.553	379.545	-	1	-	-	-	-	-		-	-			
12	Трубы насосно- компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.384	93.848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритны й)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.16	4.8	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	36.537	7.412	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	0.325	-	-	-
14	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0.015	4.5000	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	60.194	31.800	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500	1.394	-	-	-

	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0016	0.391	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	8.669	6.057	0.391	0.391	0.391	0.391	0.391	0.266	-	-	-
16	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т / т	0.1000	0.082	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.723	0.129	0.098	0.098	0.098	0.098	0.098	0.006	-	-	-
	Сальниковая набивка асбесто- графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1.1760	0.103	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.827	0.229	0.098	0.098	0.098	0.098	0.098	0.010	-	-	-
	материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т / тыс.т.нефти	0.0002	0.0060	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.052	0.0156	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.0060	0.001	1	-	-
	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т / тыс.т.нефти	0.440	107.534	-	-	-	,	-	-		,	-	-	,	-	-
	Отходы мебели деревянной офисной (содержание недревесных материалов не более 10%)	4 92 111 21 72 5	т/чел.	0.0019	0.057	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592-250914	0.415	0.070	0.057	0.057	0.057	0.057	0.057	0.003			
21		9 19 100 01 20 5	т/т	0.1500	0.123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	T/T	0.0130	0.390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов Лимиты на размещение отходов, т

В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания						
2024	2025	2026	2027	2028	2029	16.01. 2030
21	22	23	24	25	26	27
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
1	1	1	1	-	-	-
1	-	1	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

-	1	1	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	1
-	-	-	-	-	-	1
-	1	1	-	1	1	1
-	1	1	-	1	1	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

-	1	1	1	1	1	1
-	1	ı	1	-	1	1
-	-	-	-	-	-	•
-	-	-	-	-	-	-
-	,	,	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

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 VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

- 1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
- 2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 234 от 25.10.2022 на общую сумму 9500 руб. на 1 л.
- 3. Копия доверенности Мухамедьярова А.И. от 29.12.2022 № 318/22 на 2 л.

Заявка составлена на	39	листах.
Количество приложений:	9	, на <u>4720</u> листах.
Уполномоченное контактное лицо:		полномочный представитель по доверенности
		от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
		тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
		ShramovDM@TomskNIPI.ru
Руководитель юридического лица (индивидуальный предприниматель)	*	Щепотин Д.И. (по доверенности 283/22 от 26.12.2022) "28" сентября 2023 г.