

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 I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс. т	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	12 055.000	9 986.000	9 851.000	11 120.000	11 412.000	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)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных)	06.20.10.120	тыс.м ³	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
4	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822	0.822
5	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143	0.143
6	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442	0.442

* Примечание: Указан объем газа, добываемый на объекте НВОС и утилизируемый на выработку 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	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	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	0.000	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

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

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
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

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

* Примечание: Аварии, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

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

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

* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2016-2022 отсутствовали.

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения																					
1	2	3	4	5	6	7																					
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 27,49</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	Азота оксид	кг/т	<= 0,85	Углерода оксид	кг/т	<= 55,37	Метан	кг/т	<= 61,65	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983			
Азота диоксид	кг/т	<= 2,66																									
Азота оксид	кг/т	<= 0,85																									
Углерода оксид	кг/т	<= 55,37																									
Метан	кг/т	<= 61,65																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49																									
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 20,89</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 59,43	Азота оксид	кг/т	<= 9,64	Углерода оксид	кг/т	<= 103,73	Метан	кг/т	<= 99,78	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983			
Азота диоксид	кг/т	<= 59,43																									
Азота оксид	кг/т	<= 9,64																									
Углерода оксид	кг/т	<= 103,73																									
Метан	кг/т	<= 99,78																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89																									
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 10,29</td> </tr> </table>	Сероводород	кг/т	<= 0,22	Метан	кг/т	<= 6,49	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983									
Сероводород	кг/т	<= 0,22																									
Метан	кг/т	<= 6,49																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29																									
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,96</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,36</td> </tr> </table>	Метан	кг/т	<= 0,96	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983															
Метан	кг/т	<= 0,96																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,36																									
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,144</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,144</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 0,108	Азота оксид	кг/т	<= 0,0023	Серы диоксид	кг/т	<= 0,0055	Углерода оксид	кг/т	<= 0,144	Метан	кг/т	<= 4,1139	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,144	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1983
Азота диоксид	кг/т	<= 0,108																									
Азота оксид	кг/т	<= 0,0023																									
Серы диоксид	кг/т	<= 0,0055																									
Углерода оксид	кг/т	<= 0,144																									
Метан	кг/т	<= 4,1139																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,144																									

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 объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
2023 год				
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 год				
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		122		
2025 год				
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		122		
2026 год				
16	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".

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Кол-во стац. источников объекта НВОС	Количество ЗВ, для которых установлены ТП выбросов НДТ	Примечание
1	2	3	4	5
Итого		122		
2027 год				
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 год				
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		122		
2029 год				
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 год				
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		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2023 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0181	не	не	не	102.9974	-		
			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	100.4785	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0176				100.4785	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0047	не	не	не	26.8435	-		
			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	25.3278	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0044				25.3278	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	43.1411	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.2232	не	не	не	43.1411	-		
			т/год	125.0990	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.64726	требуется	требуется	требуется	125.0990	-		
			т/год	62.2251	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.3220				62.2251	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-		
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-		
			т/год	0.7744	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0500				0.7744	-		
			т/год	0.1274	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0082				0.1274	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0005	не	не	не	2.7660	-		
			т/год	8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00151	требуется	требуется	требуется	8.2992	-		
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0007				4.0925	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	176.5224
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	331.5247
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	192.2513
Итого ТНВ:													700.2984	700.2984			
2024 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	103.2780	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0173	не	не	не	103.2780	-		
			т/год	144.2827	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 С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0169				100.7263	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8876	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0045	не	не	не	26.8876	-		
			т/год	54.2930	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.00911	требуется	требуется	требуется	54.2930	-		
			т/год	25.3557	Углеводороды предельные С6-С10	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	кг/т	61.65	кг/т	0.3231	не	не	не	65.2730	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	нефти"		т/год	174.1796	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.86221	требуется	требуется	требуется	174.1796	-		
			т/год	88.5638	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4384				88.5638	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-		
т/год			0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-			
т/год			0.7765	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0478					0.7765	-		
т/год			0.1278	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0079					0.1278	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7668	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0005	не	не	не	2.7668	-		
т/год			8.3017	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00145	требуется	требуется	требуется	8.3017	-			
т/год			4.0937	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0007					4.0937	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	198.9819
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	381.0570
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	218.8673
Итого ТНВ:													798.9062	798.9062			

2025 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0147	не	не	не	102.9974	-
т/год			143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.02055	требуется	требуется	требуется	143.8906	-	
т/год			100.4785	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0143					100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0038	не	не	не	26.8435	-
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 С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0036					25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	80.1783	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3281	не	не	не	80.1783	-
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 С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4432					108.3075	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-
т/год			0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-	
т/год			0.7744	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0392					0.7744	-
т/год			0.1274	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0065					0.1274	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0004	не	не	не	2.7660	-
т/год			8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00123	требуется	требуется	требуется	8.2992	-	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0006				4.0925	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	213.5596
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	419.0818
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	238.3337
Итого ТНВ:													870.9751	870.9751			

2026 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0203	не требуется	не требуется	не требуется	102.9974	-		
			т/год	143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.02831				143.8906	-		
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0198				100.4785	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0053	не требуется	не требуется	не требуется	26.8435	-		
			т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01067				54.2359	-		
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0050				25.3278	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	66.6996	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3291	не требуется	не требуется	не требуется	66.6996	-		
			т/год	176.9369	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87305				176.9369	-		
			т/год	90.1112	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4446				90.1112	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000	-		
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000				0.0000	-		
			т/год	0.7744	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	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 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0006	не требуется	не требуется	не требуется	2.7660	-		
			т/год	8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00171				8.2992	-		
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0008				4.0925	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	200.0809
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	383.3626
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	220.1374
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	-		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
	сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"		т/год	143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.04953	требуется	требуется	требуется	143.8906	-		
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0346				100.4785	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0092	не	не	не	26.8435	-		
			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 С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0087				25.3278	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	65.5404	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3288	не	не	не	65.5404	-		
			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	88.5717	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4443				88.5717	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не	не	не	0.0000	-		
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-		
			т/год	0.7744	Метан	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 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0010	не	не	не	2.7660	-		
			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 С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0015				4.0925	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	198.9217
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	380.3593
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	218.5979
Итого ТНВ:														797.8789	797.8789		

2028 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	103.2727	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0366	не	не	не	103.2727	-
			т/год	144.2827	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05109	требуется	требуется	требуется	144.2827	-
			т/год	100.7263	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0357				100.7263	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8875	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0095	не	не	не	26.8875	-
			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 С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0090				25.3557	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	75.7990	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3294	не	не	не	75.7990	-
			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 источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
			т/год	102.3205	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4447				102.3205	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000	-		
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000				0.0000	-		
			т/год	0.7765	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0426				0.7765	-		
			т/год	0.1278	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.0070				0.1278	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7668	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0011	не требуется	не требуется	не требуется	2.7668	-		
			т/год	8.3008	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00322				8.3008	-		
			т/год	4.0937	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0016				4.0937	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	209.5025
					Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV										-	407.7238
					Углеводороды предельные С6-С10	III										-	232.6240
Итого ТНВ:													849.8503	849.8503			

2029 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0374	не требуется	не требуется	не требуется	102.9974	-
			т/год	143.8906	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05228				143.8906	-
			т/год	100.4785	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.0365				100.4785	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0098	не требуется	не требуется	не требуется	26.8435	-
			т/год	54.2359	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.01971				54.2359	-
			т/год	25.3278	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.0092				25.3278	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	77.4106	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3293	не требуется	не требуется	не требуется	77.4106	-
			т/год	205.1209	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.87253				205.1209	-
			т/год	104.4969	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4445				104.4969	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000	-
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000				0.0000	-
			т/год	0.7744	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.0425				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 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0011	не требуется	не требуется	не требуется	2.7660	-
			т/год	8.2992	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	0.0828	кг/т	0.00322				8.2992	-
			т/год	4.0925	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.144	кг/т	0.0016				4.0925	-
					Азота диоксид	III								-	0.0000
					Азота оксид	III								-	0.0000

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Углерода оксид	IV								-	0.0000		
					Метан	Не установлен									-	210.7919	
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	411.5466
					Углеводороды предельные C6-C10	III										-	234.5231
Итого ГНВ:													856.8616	856.8616			
2030 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	67	т/год	102.9974	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.0374	не требуется	не требуется	не требуется	102.9974	-		
			т/год	143.8906	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 нефти, газа и воды"	44	т/год	26.8435	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.0098	не требуется	не требуется	не требуется	26.8435	-		
			т/год	54.2359	Углеводороды предельные C1-C-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	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	2	т/год	80.7029	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.3433	не требуется	не требуется	не требуется	80.7029	-		
			т/год	211.0646	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.89781	требуется	требуется	требуется	211.0646	-		
			т/год	107.9128	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.4590				107.9128	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	1	т/год	0.0000	Азота диоксид	III	кг/т	9.86	кг/т	0.0000	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000	-		
			т/год	0.0000	Азота оксид	III	кг/т	1.55	кг/т	0.00000	требуется	требуется	требуется	0.0000	-		
			т/год	0.7744	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	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	8	т/год	2.7660	Метан	Не установлен	кг/т	4.1139	кг/т	0.0011	не требуется	не требуется	не требуется	2.7660	-		
			т/год	8.2992	Углеводороды предельные C1-C-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	-		
ИТОГО по объекту НВОС		122			Азота диоксид	III								-	0.0000		
					Азота оксид	III									-	0.0000	
					Углерода оксид	IV										-	0.0000
					Метан	Не установлен										-	214.0842
					Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV										-	417.4903
		Углеводороды предельные C6-C10	III										-	237.9390			
Итого ГНВ:													869.5135	869.5135			

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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0010	воздушка ДЕ КП 1	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0012	воздушка ДЕ КП 2	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0013	воздушка ДЕ КП 4	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0014	воздушка ДЕ КП 5	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0015	воздушка ДЕ КП 6	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0016	воздушка ДЕ КП 1	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0017	воздушка ДЕ КП 2	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0018	воздушка ДЕ КП 3	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.016109	-
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0019	воздушка ДЕ КП 4	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0020	воздушка ДЕ КП 6	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0021	воздушка ДЕ КП 7	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0022	воздушка ДЕ КП 15	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0023	воздушка ДЕ КП 1	Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0024	воздушка ДЕ КП 26р	Метан	Не установлен	2.5037	0.02461	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.03156	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные С6-С10	III	2.1137	0.02078	-
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0055	воздушка ДЕ КП 12	Метан	He установлен	2.5037	0.01923	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.2112	0.02466	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01623	-	
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0059	воздушка ДЕ КП 24р	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.6581	0.02785	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01609	-	
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0060	воздушка ДЕ КП 25р	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.6581	0.02785	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01609	-	
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0061	воздушка ДЕ КП 30р	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.6581	0.02785	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01609	-	
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0062	воздушка ДЕ КП 31р	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.6581	0.02785	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01609	-	
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0063	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00149	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.0031	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0017	-	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0064	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00149	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.0031	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0017	-	
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0067	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00149	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.0031	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0017	-	
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0068	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00149	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.0031	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0017	-	
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0069	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00237	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.00492	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0027	-	
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0070	воздушка ДЕ СОД	Метан	He установлен	1.8414	0.00237	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.00492	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0976	0.0027	-	
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0071	воздушка ДЕ СОД	Углеводороды предельные С6-С10	III	18.6125	4.5819	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0072	воздушка ДЕ СОД	Углеводороды предельные С6-С10	III	18.6125	4.5819	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0073	воздушка ДЕ КП скв.21р	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.6581	0.02785	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.1137	0.01609	-	
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0074	воздушка ДЕ КП 19	Метан	He установлен	2.0568	0.01566	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0075	воздушка ДЕ КП 20р	Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
				Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0076	воздушка ДЕ КП 22р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
				Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0077	воздушка ДЕ КП 14	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01609	-
				Метан	Не установлен	2.0568	0.01566	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.6581	0.02785	-
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0091	воздушка ДЕ КП 10р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
				Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0092	воздушка ДЕ КП 11р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.137	0.01623	-
				Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0093	воздушка ДЕ КП 29р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
				Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0095	воздушка ДЕ КП скв.40р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	2.1137	0.01623	-
				Метан	Не установлен	2.5037	0.01923	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	3.2112	0.02466	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	0106	воздушка ДЕ КП скв.12р	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	157319,52720	3,8298000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	58185,84483	2,0976000	-
				Метан	Не установлен	2.5037	1,8414000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	157319,52720	3,8298000	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6001	Кустовая площадка №1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2380000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1566000	-
				Метан	Не установлен	0	0,9677000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2380000	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6002	Кустовая площадка №2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2081000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1369000	-
				Метан	Не установлен	0	0,1623000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2081000	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6003	Кустовая площадка №4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1468000	-
				Метан	Не установлен	0	0,1739000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6004	Кустовая площадка №5	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2380000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1566000	-
				Метан	Не установлен	0	0,1856000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2380000	-
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6006	Кустовая площадка №1	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,3038000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1763000	-
				Метан	Не установлен	0	0,1731000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,3038000	-
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6007	Кустовая площадка №2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0265000	-
				Метан	Не установлен	0	0,0171000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	транспорт продукции нефтяных скважин"			Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0161000	-
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6008	Кустовая площадка №3	Метан	Не установлен	0	0,1347000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,2356000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,1369000	-	
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6009	Кустовая площадка №6	Метан	Не установлен	0	0,1347000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,2356000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,1369000	-	
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6010	Кустовая площадка №21р	Метан	Не установлен	0	0,0676000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,1163000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0680000	-	
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6011	Кустовая площадка №25р	Метан	Не установлен	0	0,0580000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0993000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0581000	-	
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6012	Кустовая площадка №30р	Метан	Не установлен	0	0,0580000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0993000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0581000	-	
49	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6013	Кустовая площадка №31р	Метан	Не установлен	0	0,0580000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0993000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0581000	-	
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6015	Кустовая площадка №1	Метан	Не установлен	0	0,1623000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,2081000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,1369000	-	
51	Кустовая площадка №26р	6016	Кустовая площадка №26р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0884000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0581000	-	
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6020	Кустовая площадка №6	Метан	Не установлен	0	0,2206000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,2829000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,1862000	-	
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6021	Кустовая площадка №4	Метан	Не установлен	0	0,0171000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0265000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0161000	-	
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6022	Кустовая площадка №7	Метан	Не установлен	0	0,0171000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0265000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0161000	-	
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6023	Кустовая площадка №15	Метан	Не установлен	0	0,0964000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,1675000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0975000	-	
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6036	Кустовая площадка №12	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,0884000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,0581000	-	
57	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6044	Кустовая площадка №21р	Метан	Не установлен	0	0,1739000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0	0,2231000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0	0,1468000	-	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
58	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6046	Кустовая площадка №19р	Метан	Не установлен	0	0,1739000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,1468000	-
59	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6047	Кустовая площадка №20р	Метан	Не установлен	0	0,1739000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,1468000	-
60	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6048	Кустовая площадка №22р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0581000	-
61	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6049	Кустовая площадка №14	Метан	Не установлен	0	0,2440000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,3129000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,2059000	-
62	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6050	Кустовая площадка №10р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0581000	-
63	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6051	Кустовая площадка №11р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0581000	-
64	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6052	Кустовая площадка №29р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0581000	-
65	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6054	Кустовая площадка №40р	Метан	Не установлен	0	0,0689000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,0884000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0581000	-
66	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6055	Кустовая площадка №8	Метан	Не установлен	0	0,1389000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,1782000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,1172000	-
67	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"	6056	Кустовая площадка №12р	Метан	Не установлен	0	0,1739000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,2231000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,1468000	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"								
68	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6017	Площадка УПСВ	Метан	Не установлен	0	0,1173200	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,2240200	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	0	0,0929000	-
69	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6018	Площадка УПН	Метан	Не установлен	0	0,2544600	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	0	0,3263900	-
				Углеводороды предельные С6-С10	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	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0098	Труба вентсистемы ВКС УПСВ-1	Метан	Не установлен	612,47375	0,0309000	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	1617,04518	0,1202000	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	872,05958	0,0548000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
72	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0099	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные С6-С10	III	18.6125	0.2939	-
73	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0100	Труба вентсистемы ВКС УПН	Метан	Не установлен	902,96947	0,0457000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	1263,58486	0,1195000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	144,67546	0,0043000	-	
74	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0101	воздушка ДЕ ВКС	Углеводороды предельные С6-С10	III	18.6125	0.2939	-
75	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0089	Воздуховод вентсистемы внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен	125002,49435	0,0198000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	328289,37911	0,0520000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	167932,64393	0,0266000	-	
76	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0090	Воздуховод вентсистемы внутренней перекачки нефти	Метан	Не установлен	149624,19779	0,0237000	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	191291,69590	0,0303000	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	125633,82008	0,0199000	-	
77	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6019	нефтепровод	Метан	Не установлен	0.06097	1.92259	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	0.10843	3.41943	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	0.06265	1.9758	-	
78	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0025	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	2.05183	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	7.97177	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	3.70732	-	
79	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0026	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.13817	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	0.53681	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	0.24964	-	
80	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0027	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.02878	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	0.11183	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	0.05201	-	
81	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0028	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.60931	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	2.36731	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	1.10093	-	
82	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0029	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.69636	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	2.7055	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	1.25821	-	
83	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0031	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.07254	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	4.4063	0.28183	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0492	0.13107	-	
84	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0033	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	1.27227	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.1891	1.6318	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0992	1.0741	-	
85	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0034	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	0.54526	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.1891	0.69934	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0992	0.46033	-	
86	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0035	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	0.20195	-
Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)				IV	3.1891	0.25901	-	
Углеводороды предельные С6-С10				III	2.0992	0.17049	-	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
87	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0036	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	0.8078	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.1891	1.03607	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0992	0.68197	-	
88	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0037	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	0.20195	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.1891	0.25901	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0992	0.17049	-	
89	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0038	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.4865	0.06311	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.1891	0.08095	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0992	0.05328	-	
90	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0107	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.261	-
91	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0108	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.7047	-
92	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0109	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.261	-
93	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0110	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.7047	-
94	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0111	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.261	-
95	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0112	воздушка ДЕ	Углеводороды предельные C6-C10	III	10.2831	0.7047	-
96	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0081	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	1.1341	0.07772	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	4.4063	0.30195	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0492	0.14042	-	
97	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0084	воздуховод вентсистемы внешней перекачки нефти	Метан	Не установлен	1.1341	0,0116000	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	8085,22589	0,0449000	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2990,81807	0,0209000	-	
98	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0096	воздушка ДЕ	Метан	Не установлен	2.5037	0.0192	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.2112	0.0247	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.1137	0.0162	-	
99	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0104	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1.8414	0.00075	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.00155	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0976	0.00085	-	
100	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	0105	воздушка ДЕ СОД	Метан	Не установлен	1.8414	0.00075	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	3.8298	0.00155	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	2.0976	0.00085	-	
101	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6030	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	0	0,0180000	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	0	0,0365000	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	0	0,0030000	-	
102	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6031	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	0	0,0356000	-
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)				IV	0	0,0596000	-	
Углеводороды предельные C6-C10				III	0	0,0044000	-	

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
103	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6037	Площадка узла учета нефти	Метан	Не установлен	0	0,0086700	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0154300	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0089100	-
104	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6038	Площадка узла учета газа	Метан	Не установлен	0	0,0043000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0076000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0007000	-
105	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6039	Площадка узла учета нефти	Метан	Не установлен	0	0,0109800	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0140800	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0092700	-
106	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6040	Площадка узла учета газа	Метан	Не установлен	0	0,0052000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0067000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0007000	-
107	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды"	6041	Отстойник подтоварной воды	Метан	Не установлен	0	0,0210000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0081000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0003000	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8. "Хранение нефти"						0		
108	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	6027	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	0	0,4413000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	1,7146000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,7974000	-
109	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти"	6031	Площадка резервуарного парка	Метан	Не установлен	0	7,2124000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	18,8627000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	9,6441000	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13. Подача ПНГ в систему магистральных								
110	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"	6053	газопровод	Метан	Не установлен	0,0246	0,7744	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0,0437	1,3771	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0,004	0,1274	-
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)								
111	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0043	воздушка ДЕ БКНС-37	Метан	Не установлен	0	1,1127000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	2,9102000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	1,4879000	-
112	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0044	воздушка ДЕ БКНС-37	Метан	Не установлен	0	1,1127000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	2,9102000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	1,4879000	-
113	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0048	воздушка дренажной емкости	Метан	Не установлен	0	0,8047000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	3,1263000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	1,4539000	-
114	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	0049	воздушка дренажной емкости	Метан	Не установлен	0	0,8047000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	3,1263000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	1,4539000	-
115	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"	6024	Площадка БКНС-37	Метан	Не установлен	0	6,1271000	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	16,0242000	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	8,1928000	-
116	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17	6025	Площадка БКНС-38	Метан	Не установлен	0	6,1271000	-

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опасн.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	"Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)"			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	0	16,0242000	-
					Углеводороды предельные C6-C10	III	0	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

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

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

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

Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	59	Звуковое давление
2	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 норматив физического воздействия на окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	Звуковое давление	-	-
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	Электромагнитное излучение	-	-

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для объектов добычи нефти и газа в границах Двуреченского месторождения АО "Томскнефть" ВНК, Томская область, Кargasокский район, ОНВ № 69-0170-001250-II (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, Кargasокский район, ОНВ № 69-0170-001250-II (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 (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для 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

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
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	т/т	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

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
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)

№ п/п	Сведения об образовании отходов					Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										Отходы, размещаемые на самосто							
	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отхода		Максимальное годовое количество	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОО	Лимиты на размещение отходов, т												Наименование объекта размещ	Номер объекта размещ	Всего	
			Единица измерения	Величина				Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										16.01.2030			17.01.2023	
									17.01.2023	2024	2025	2027	2028	2029									
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	18	19	20				
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.00019	0.11170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	Асфальтосмолопа рафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	1.1070	270.5450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т./т.	1.0000	0.5500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.274	66.9640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	0.9140	221.143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0003	0.0090	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3-00592-250914	0.064	0.010	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.009	0.0004	-	-	-				

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 резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т./т.	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	-	-	-
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т./т.	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 изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1.553	379.545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 крупногабаритный)	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	-	-	-

-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 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 4720 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.