

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору в сфере  
природопользования

наименование федерального органа исполнительной  
власти, уполномоченного на выдачу комплексного  
экологического разрешения

**ЗАЯВКА  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличное акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,  
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д.23 (Томская область, г.Стрежевой)

адрес (место нахождения) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя)  
(ОГРН, номер и дата внесения записи об аккредитации филиала иностранного юридического лица в  
государственном реестре аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц):

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)  
(ОКВЭД):

06.10.1

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального  
предпринимателя):

добыча сырой нефти

Прошу выдать комплексное экологическое разрешение на объект, оказывающий негативное воздействие на  
окружающую среду,

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

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

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 16 " октября 2023г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ  
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

**Раздел I. Общие сведения**

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

№ 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	174.399	73.064	174.399	165.020	148.168	136.387	98.694	110.011	109.986
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	69 760.000	29 226.000	69 760.000	66 008.000	59 267.000	54 555.000	39 477.000	44 004.000	43 997.000

**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 <sup>3</sup>	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000	4 880.000
2	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	т	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100	0.100
3	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145	2.145
4	Спирт метиловый (метанол)	20.14.22.111	т	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960	35.960
5	Материалы лакокрасочные на основе сложных полиэфиров, акриловых или виниловых полимеров в неводной среде; растворы	20.30.12	т	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570	0.570

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



**1.6. 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	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>&lt;= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1987
Азота диоксид	кг/т	<= 2,66																						
Азота оксид	кг/т	<= 0,85																						
Углерода оксид	кг/т	<= 55,37																						
Метан	кг/т	<= 61,65																						
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																						
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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>&lt;= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 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 <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 13,32	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1987
Азота диоксид	кг/т	<= 59,43																						
Азота оксид	кг/т	<= 9,64																						
Углерода оксид	кг/т	<= 103,73																						
Метан	кг/т	<= 99,78																						
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 13,32																						
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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>&lt;= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 10,29</td> </tr> </table>	Сероводород	кг/т	<= 0,22	Метан	кг/т	<= 6,49	У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 4,08	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1987						
Сероводород	кг/т	<= 0,22																						
Метан	кг/т	<= 6,49																						
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 4,08																						
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 10,29																						
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 13. Подача попутного нефтяного газа в систему магистральных газопроводов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,89</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 1,55</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 1,03</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,96</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,36</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 9,89	Азота оксид	кг/т	<= 1,55	Углерода оксид	кг/т	<= 1,03	Метан	кг/т	<= 0,96	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	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.	01.01.1987			
Азота диоксид	кг/т	<= 9,89																						
Азота оксид	кг/т	<= 1,55																						
Углерода оксид	кг/т	<= 1,03																						
Метан	кг/т	<= 0,96																						
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,36																						
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 15. Использование попутного нефтяного газа для подготовки нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 35,15</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 5,65</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 48,02</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 45,72</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,37</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 35,15	Азота оксид	кг/т	<= 5,65	Серы диоксид	кг/т	<= 48,02	Углерода оксид	кг/т	<= 45,72	Метан	кг/т	<= 4,37	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.01.1987			
Азота диоксид	кг/т	<= 35,15																						
Азота оксид	кг/т	<= 5,65																						
Серы диоксид	кг/т	<= 48,02																						
Углерода оксид	кг/т	<= 45,72																						
Метан	кг/т	<= 4,37																						

## 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
<b>2023 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2023 год	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>42</b>		
<b>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>42</b>		
<b>2025 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2025 год	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>42</b>		
<b>2026 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2026 год	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>42</b>		
<b>2027 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2027 год	1	2	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	9	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>42</b>		
<b>2028 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	14	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	17	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"



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

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина								Ед. изм.			
2023 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2023 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	3.84635E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-
				0.0000060	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	6.00992E-08	требуется	требуется	требуется	0.0000060	-
				0.0001800	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.80297E-06				0.0001800	-
				17.50784	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.175367692				17.50784	-
				6.8321799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.068434705				6.8321799	-
				9.0022729	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.090171498				9.0022729	-
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2023 год	17	т/год	50.2697915	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.503528657	не требуется	не требуется	не требуется	50.2697915	-
				24.8544620	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.248955357	требуется	требуется	требуется	24.8544620	-
				20.9982890	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.210329901				20.9982890	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2023 год	1	т/год	77.38862	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.439049494	не требуется	не требуется	не требуется	77.38862	-
				213.21811	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.209652056	требуется	требуется	требуется	213.21811	-
				107.48355	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.609787308				107.48355	-
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2023 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
				0.0310	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386				0.0310	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, т/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2023 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>	<b>42</b>				<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>12.5040</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>2.0319</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>6.7052</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>149.7818</b>
					<b>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>244.9048</b>
					<b>Углеводороды предельные C6-C10</b>	<b>III</b>											-	<b>137.5151</b>
<b>Итого ГНВ:</b>													<b>553.4428</b>	<b>553.4428</b>				

2024 год																		
№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Количество источников	Ед. измерения	Величина	Загрязняющее вещество	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Расход (объем) газовой смеси источника выбросов	Время работы источника/источников выброса, т/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.61142E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.51784E-08				0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.55353E-07				0.000180	-			
				24.8756376	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.104388272				24.8756376	-			
				9.7073310	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.040735901				9.7073310	-			
				12.7907332	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.053675108				12.7907332	-			
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	17	т/год	55.6495101	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.233527932	не требуется	не требуется	не требуется	55.6495101	-			
				26.9626468	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.113146210				26.9626468	-			
				23.7494453	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.099662312				23.7494453	-			
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	1	т/год	116,85737	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420023902	не требуется	не требуется	не требуется	116,85737	-			
				321,96119	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157234631				321,96119	-			
				162,3011	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583363646				162,3011	-			
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2024 год	1	т/год	0.7617	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053475898	не требуется	не требуется	не требуется	0.7617	-			
				0.0311	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002183406				0.0311	-			
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.86424	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750				3.86424	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>	<b>42</b>				<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>12.5040</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>2.0319</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>6.7052</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>202.0085</b>
					<b>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>358.6312</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, часов	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По ст. 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 ТНВ:** **780.7531** **780.7531**

**2025 год**

1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.70301E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-			
				0.0000060	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.66095E-08				0.0000060	-			
				0.0001800	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	7.98285E-07				0.0001800	-			
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.110021111				24.8079263	-			
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.042934349				9.6809799	-			
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.056571486				12.7559269	-			
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	17	т/год	60.7473418	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.269409461	не требуется	не требуется	не требуется	60.7473418	-			
				28.9432329	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.128360856				28.9432329	-			
				26.3857940	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.117018825				26.3857940	-			
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	1	т/год	116.46372	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420025101	не требуется	не требуется	не требуется	116.46372	-			
				320.87661	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157237898				320.87661	-			
				161.75435	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583365251				161.75435	-			
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2025 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-			
				0.0310	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386				0.0310	-			
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623				2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.85596	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434				3.85596	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>		<b>42</b>			<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								<b>-</b>	<b>12.5040</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										<b>-</b>	<b>2.0319</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											<b>-</b>	<b>6.7052</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											<b>-</b>	<b>206.6345</b>
					<b>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											<b>-</b>	<b>359.5008</b>
	<b>Углеводороды предельные C6-C10</b>	<b>III</b>											<b>-</b>	<b>200.9271</b>				
<b>Итого ТНВ:</b>														<b>788.3036</b>	<b>788.3036</b>			

**2026 год**

1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	1.89670E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-
				0.0000060	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	2.96360E-08				0.0000060	-
				0.0001800	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	8.89080E-07				0.0001800	-
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.122534557				24.8079263	-
				9.6809799	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.047817563				9.6809799	-
				12.7559269	Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.063005744				12.7559269	-
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	17	т/год	68.0235257	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.335990702	не требуется	не требуется	не требуется	68.0235257	-
				31.7826241	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.156984897				31.7826241	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, т/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				30.1271766	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.148808094				30.1271766	-
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	1	т/год	118.73592	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.419985993	не требуется	не требуется	не требуется	118.73592	-
327.13691				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157130209	327.13691				-	
164.91025				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583311226	164.91025				-	
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2026 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
0.0310				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386	0.0310				-	
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-
2.0319				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	2.0319				-	
6.7050				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155	6.7050				-	
3.85596				Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434	3.85596				-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>				<b>42</b>											
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>813.8489</b>	<b>813.8489</b>

2027 год															
№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)	Количество источников	Мощность (по "Продукции")	Загрязняющее вещество	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Технологический показатель НДТ	Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)	Расход (объем) газовой смеси источника выбросов	Время работы источника/источников выброса, т/год	Технологический норматив выброса, т/год	По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.06050E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-
0.000006				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.21960E-08	0.000006				-	
0.000180				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	9.65880E-07	0.000180				-	
24.8079263				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.13311874	24.8079263				-	
9.6809799				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.05194791	9.6809799				-	
12.7559269				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.06844800	12.7559269				-	
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	17	т/год	72.0508369	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.386623077	не требуется	не требуется	не требуется	72.0508369	-
33.3542943				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.178978350	33.3542943				-	
32.1979820				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.172773605	32.1979820				-	
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	1	т/год	113.87852	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420071783	не требуется	не требуется	не требуется	113.87852	-
313.75401				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157366697	313.75401				-	
158.16385				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583430225	158.16385				-	
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2027 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053328466	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
0.0310				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002176386	0.0310				-	
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-
2.0319				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	2.0319				-	
6.7050				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155	6.7050				-	
3.85596				Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434	3.85596				-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>				<b>42</b>											
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>215.3528</b>	<b>215.3528</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, часов	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производности")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>	<b>42</b>			<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>								-	<b>356.7893</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>								-	<b>203.1488</b>
<b>Итого ГНВ:</b>													<b>796.5320</b>	<b>796.5320</b>	

2028 год																		
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.84750E-07	не	не	не	0.0000384	-			
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	4.44923E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-			
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.33477E-06				0.000180	-			
				24.8756376	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.184462201				24.8756376	-			
				9.7073310	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.071983507				9.7073310	-			
				12.7907332	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.094848094				12.7907332	-			
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	17	т/год	72.0803739	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.534503061	не	не	не	72.0803739	-			
				33.3746521	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.247485588	требуется	требуется	требуется	33.3746521	-			
				32.1981011	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.238761020				32.1981011	-			
3	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	1	т/год	110.74387	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420136841	не	не	не	110.74387	-			
				305.11759	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157546151	требуется	требуется	требуется	305.11759	-			
				153.81030	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583520999				153.81030	-			
4	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2028 год	1	т/год	0.7617	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.053475898	не	не	не	0.7617	-			
				0.0311	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.002183406	требуется	требуется	требуется	0.0311	-			
5	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не	не	не	12.5040	-			
				2.0319	Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	требуется	требуется	требуется	2.0319	-			
				6.7050	Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155				6.7050	-			
				3.86424	Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.864467750				3.86424	-			
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>	<b>42</b>				<b>Азота диоксид</b>	<b>III</b>								-	<b>12.5040</b>			
					<b>Азота оксид</b>	<b>III</b>										-	<b>2.0319</b>	
					<b>Углерода оксид</b>	<b>IV</b>											-	<b>6.7052</b>
					<b>Метан</b>	<b>Не установлен</b>											-	<b>212.3258</b>
					<b>Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>											-	<b>348.1996</b>
					<b>Углеводороды предельные С6-С10</b>	<b>III</b>											-	<b>198.8302</b>
<b>Итого ГНВ:</b>													<b>780.5968</b>	<b>780.5968</b>				

2029 год															
1	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55460E-07	не	не	не	0.0000384	-
				0.000006	Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99150E-08	требуется	требуется	требуется	0.000006	-
				0.000180	Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19750E-06				0.000180	-
				24.8079263	Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.16503557				24.8079263	-
				9.6809799	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.06440305				9.6809799	-
				12.7559269	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.08485924				12.7559269	-
2	Совокупность ИЗ АВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	17	т/год	71.9765837	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.478826659	не	не	не	71.9765837	-
				33.3252735	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.221697510	требуется	требуется	требуется	33.3252735	-

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, т/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.		Величина	По ст. 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
				32.1598547	Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.213944522				32.1598547	-
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	1	т/год	112.53892	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420096906	не требуется	не требуется	не требуется	112.53892	-
310.06301				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157435234	310.06301				-	
156.30315				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583464545	156.30315				-	
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2029 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.017038531	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
0.0310				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.000695359	0.0310				-	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-
2.0319				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	2.0319				-	
6.7050				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155	6.7050				-	
3.85596				Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434	3.85596				-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>				<b>42</b>											
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>789.4993</b>	<b>789.4993</b>

2030 год															
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	14	т/год	0.0000384	Азота диоксид	III	кг/т	2.66	кг/т	2.55515E-07	не требуется	не требуется	не требуется	0.0000384	-
0.000006				Азота оксид	III	кг/т	0.85	кг/т	3.99243E-08	0.000006				-	
0.000180				Углерода оксид	IV	кг/т	55.37	кг/т	1.19773E-06	0.000180				-	
24.8079263				Метан	Не установлен	кг/т	61.65	кг/т	0.165073082	24.8079263				-	
9.6809799				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	25.16	кг/т	0.064417685	9.6809799				-	
12.7559269				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	27.49	кг/т	0.084878524	12.7559269				-	
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	17	т/год	71.9453305	Метан	Не установлен	кг/т	99.78	кг/т	0.478727537	не требуется	не требуется	не требуется	71.9453305	-
33.3130528				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	13.32	кг/т	0.221666585	33.3130528				-	
32.1437273				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	20.89	кг/т	0.213885839	32.1437273				-	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	1	т/год	106.43882	Метан	Не установлен	кг/т	6.49	кг/т	0.420218481	не требуется	не требуется	не требуется	106.43882	-
293.25631				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	кг/т	4.08	кг/т	1.157770456	293.25631				-	
147.83095				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	10.29	кг/т	0.583633841	147.83095				-	
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов" на 2030 год	1	т/год	0.7596	Метан	Не установлен	кг/т	0.96	кг/т	0.017700515	не требуется	не требуется	не требуется	0.7596	-
0.0310				Углеводороды предельные С6-С10	III	кг/т	0.36	кг/т	0.000722375	0.0310				-	
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	9	т/год	12.5040	Азота диоксид	III	кг/т	35.15	кг/т	2.797265373	не требуется	не требуется	не требуется	12.5040	-
2.0319				Азота оксид	III	кг/т	5.65	кг/т	0.454555623	2.0319				-	
6.7050				Углерода оксид	IV	кг/т	45.72	кг/т	1.499973155	6.7050				-	
3.85596				Метан	Не установлен	кг/т	4.37	кг/т	0.862615434	3.85596				-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>															
													<b>Итого ТНВ:</b>	<b>207.8076</b>	<b>207.8076</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/ источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производству")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Ед. измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	<b>ИТОГО по объекту НВОС</b>	<b>42</b>			<b>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</b>	<b>IV</b>								-	<b>336.2503</b>
					<b>Углеводороды предельные C6-C10</b>	<b>III</b>								-	<b>192.7616</b>
													<b>Итого ГНВ:</b>	<b>758.0607</b>	<b>758.0607</b>



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

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса	Наименование источника выброса	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание
				Наименование	Кл. опас.	мг/м3	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"</b>								
1	«Воздушка» ДЕ КП№ 3	60	«Воздушка» ДЕ КП№ 3	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
2	«Воздушка» ДЕ КП№ 8Б	65	«Воздушка» ДЕ КП№ 8Б	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
3	«Воздушка» ДЕ КП№ 5	70	«Воздушка» ДЕ КП№ 5	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
4	Воздушка ДЕ КП №8Б(2)	86	Воздушка ДЕ КП №8Б(2)	Метан	Не установлен	561300,708181	3,9224	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	219045,225885	1,5307	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	288621,098901	2,0169	-
5	Кустовая площадка № 3	6112	Кустовая площадка № 3	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,46894	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,52445	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,32628	-
6	Кустовая площадка № 8Б	6122	Кустовая площадка № 8Б	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,59695	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,57441	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,3921	-
7	Площадка скв.18г.	6127	Площадка скв.18г.	Метан	Не установлен	-	0,01848	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,00721	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	0,0095	-
8	Кустовая площадка № 5	6128	Кустовая площадка № 5	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,5244	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	2,54609	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	3,35479	-
9	Площадка СОД (НС Задв.№28-УПН Гер)	6133	Площадка СОД (НС Задв.№28-УПН Гер)	Метан	Не установлен	-	3,925898	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,532044	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,01867	-
10	Площадка камеры пуска СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	6135	Площадка камеры пуска СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	Метан	Не установлен	-	3,925206	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,531774	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,018314	-
11	Площадка камеры приема СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	6136	Площадка камеры приема СОД Герасимовское ГП УПН Гер.- ГПЭС Гер.	Метан	Не установлен	-	3,925206	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	1,531774	-
				Углеводороды предельные C6-C10	III	-	2,018314	-
12	Площадка скв. №8Р	6137	Площадка скв. №8Р	Метан	Не установлен	-	0,00416	-
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	-	0,00162	-

№ 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
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,00214	-
13	Кустовая площадка КП№8(Б)2	6145	Кустовая площадка КП№8(Б)2	Азота диоксид	III	-	0,003112	-
				Азота оксид	III	-	0,000506	-
				Углерода оксид	IV	-	0,015	-
				Метан	Не установлен	-	6,58031	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	2,56791	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	3,38354	-
14	Трубопровод КП№8Б(2)	6146	Трубопровод КП№8Б(2)	Метан	Не установлен	-	0,004848	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,001892	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,002493	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 7 "Подготовка нефти, газа и воды"</b>								
15	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-6	0006	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-6	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
16	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-7	0007	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-7	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
17	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-1	0056	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-1	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
18	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-2	0057	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-2	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
19	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-3	0058	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-3	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
20	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-4	0059	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-4	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
21	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-5	0062	«Воздушка» дренажной емкости ЕП-5	Метан	Не установлен	435071,013431	3,0403	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	169789,74359	1,1865	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
22	«Воздушка» ДЕ ЕП-СИКН	0066	«Воздушка» ДЕ ЕП-СИКН	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
23	«Воздушка» ЕП-8	0072	«Воздушка» ЕП-8	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
24	«Воздушка» ЕП-9	0073	«Воздушка» ЕП-9	Метан	Не установлен	161074,871795	1,1256	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	443785,885226	3,1012	-

№ 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
				Углеводороды предельные С6-С10	III	223710,32967	1,5633	-
25	«Воздушка» подземной емкости ЕП-63	0085	«Воздушка» подземной емкости ЕП-63	Метан	Не установлен	728714,969475	5,0923	
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	284370,989011	1,9872	
				Углеводороды предельные С6-С10	III	374696,556777	2,6184	
26	Площадка УПН	6104	Площадка УПН	Метан	Не установлен	-	3,4145057	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	1,3518607	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	1,5951913	-
27	Трубопровод	6113	Трубопровод	Метан	Не установлен	-	0,089113	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0348244	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0220605	-
28	Площадка сепарации	6116	Площадка сепарации	Метан	Не установлен	-	0,0744	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0382	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0178	-
29	Площадка насосного оборудования	6117	Площадка насосного оборудования	Метан	Не установлен	-	0,0586	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0662	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0462	-
30	Площадка УУН СИКН-574	6118	Площадка УУН СИКН-574	Метан	Не установлен	-	0,035	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0964	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0486	-
31	Площадка сбора нефти	6143	Площадка сбора нефти	Метан	Не установлен	-	0,0147776	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	0,0057668	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0075985	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 8 "Хранение нефти"</b>								
32	Резервуарный парк	6115	Резервуарный парк	Метан	Не установлен	-	4,36614	-
				Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	IV	-	12,02953	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	6,06402	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 13 "Подача ПНГ в систему магистральных газопроводов"</b>								
33	УУГ	6119	УУГ	Метан	Не установлен	-	0,0240882	-
				Углеводороды предельные С6-С10	III	-	0,0009822	-
<b>ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 15 "Использование ПНГ для подготовки нефти"</b>								
34	Труба печи ПБТ-1,6(№1)	0002	Труба печи ПБТ-1,6(№1)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
35	Труба печи ПБТ-1,6(№2)	0004	Труба печи ПБТ-1,6(№2)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
36	Труба печи ПБТ-1,6(№3)	0005	Труба печи ПБТ-1,6(№3)	Азота диоксид	III	451,245338	0,1496	-
				Азота оксид	III	73,297204	0,0243	-
				Углерода оксид	IV	241,910936	0,0802	-
				Метан	Не установлен	24,130767	0,008	-
37	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	0003	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №1)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-
38	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №2)	0061	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №2)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-
39	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №3)	0071	Свеча рассеивания (ПБТ-1,6 №3)	Метан	Не установлен	651078,197802	15,1659	-

№ 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
40	Обвязка ПП-1,6 (№1) (ЗРА, ФС)	6140	Обвязка ПП-1,6 (№1) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
41	Обвязка ПП-1,6 (№2) (ЗРА, ФС)	6141	Обвязка ПП-1,6 (№2) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-
42	Обвязка ПП-1,6 (№3) (ЗРА, ФС)	6142	Обвязка ПП-1,6 (№3) (ЗРА, ФС)	Метан	Не установлен	-	0,03194	-

### 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
-	-	-	-	-	-	-





## 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.)	25	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	7	Электромагнитное излучение

### 2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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



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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) по состоянию на 16.06.2022 г (прилагается к настоящей Заявке).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации представлены в Томах 1-2 Расчетов нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Герасимовского месторождения, Томская область, Парабельский район, ОНВ № 69-0170-001247-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

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

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

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

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

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

### **4.1. Обоснование нормативов образования отходов**

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

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

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0.000142	0.0314
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0.00002	0.00018
3	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т / тыс.т.нефти	0.803	192.974
4	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т / т	1	0.1
5	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 507 11 49 3	т / тыс.т.нефти	0.093	16.219
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т / тыс.т.нефти	0.419	73.073
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	т / чел	0.00001	0.00011
8	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т / тыс.т.нефти	1.361	237.357
9	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0.0004	0.027
10	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0.0042	0.286
11	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т / т	1.200000	0.012
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т / т	0.053	0.03
13	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т / тыс.т.нефти	1.048	182.77
14	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т / тыс.т.нефти	0.224	39.065
15	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т / тыс.т.нефти	0.183	31.915
16	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0.0700	4.76
17	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м <sup>2</sup>	0.0150	4.35
18	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	т / тыс.т.нефти	0.0130	2.267
19	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0.1000	0.215

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

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



## Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

## Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

## Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

## Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

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

Заявка составлена на 30 листах.

Количество приложений: 11, на 2 455 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)

" 16 " октября 2023г.