

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**

Публичное акционерное общество,  
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»

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

115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 (г. Москва)

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):  
[1027717003467](#)

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):  
[7717133690](#)

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя)  
(ОКВЭД):  
[06.10](#)


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,  
[69-0170-001107-П Южно-Мыльдзинский участок недр](#)

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)



 **А.Н. Тычинский**  
(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

" 25 " июня 20 24 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)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	340,000	250,000	270,000	280,000	230,000	210,000	290,000	340,000	330,000
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	67 129,055	38 165,544	40 707,990	41 914,921	34 665,658	33 201,073	53 481,000	67 129,055	66 989,660





**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 2017-2023 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 2017-2023 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>&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.	01.07.2006
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.	01.07.2006
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.	01.07.2006						
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 10. Использование ПНГ для выработки энергии	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 55,61</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 9,11</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 3,87</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 88,27</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 15,01</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 11,33</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 55,61	Азота оксид	кг/т	<= 9,11	Серы диоксид	кг/т	<= 3,87	Углерода оксид	кг/т	<= 88,27	Метан	кг/т	<= 15,01	У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 11,33	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.	01.07.2006
Азота диоксид	кг/т	<= 55,61																						
Азота оксид	кг/т	<= 9,11																						
Серы диоксид	кг/т	<= 3,87																						
Углерода оксид	кг/т	<= 88,27																						
Метан	кг/т	<= 15,01																						
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 11,33																						
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.	01.07.2006			
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																						

№ 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																					
6	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>&lt;= 0,0108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>1</sub>-С<sub>5</sub> (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С<sub>6</sub>-С<sub>10</sub></td> <td>кг/т</td> <td>&lt;= 0,1440</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108	Азота оксид	кг/т	<= 0,0023	Сероводород	кг/т	<= 0,0055	Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440	Метан	кг/т	<= 4,1139	У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828	У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,1440	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.	01.07.2006
Азота диоксид	кг/т	<= 0,0108																									
Азота оксид	кг/т	<= 0,0023																									
Сероводород	кг/т	<= 0,0055																									
Углерода оксид	кг/т	<= 0,1440																									
Метан	кг/т	<= 4,1139																									
У/в пред.С <sub>1</sub> -С <sub>5</sub> (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828																									
У/в пред.С <sub>6</sub> -С <sub>10</sub>	кг/т	<= 0,1440																									
7	ИТС 9-2020 Утилизация и обезвреживание отходов термическими способами	Технологический процесс термического обезвреживания отходов	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Взвешенные вещества</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 10</td> </tr> <tr> <td>Окислы азота</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 200</td> </tr> <tr> <td>Хлористый водород</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 10</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 50</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 50</td> </tr> <tr> <td>Фтористый водород</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 1</td> </tr> <tr> <td>Бенз(а)пирен</td> <td>мг/м3</td> <td>&lt;= 0,001</td> </tr> </table>	Взвешенные вещества	мг/м3	<= 10	Окислы азота	мг/м3	<= 200	Хлористый водород	мг/м3	<= 10	Серы диоксид	мг/м3	<= 50	Углерода оксид	мг/м3	<= 50	Фтористый водород	мг/м3	<= 1	Бенз(а)пирен	мг/м3	<= 0,001	Приказ Минприроды России от 12.11.2021 № 844	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	30.09.2014
Взвешенные вещества	мг/м3	<= 10																									
Окислы азота	мг/м3	<= 200																									
Хлористый водород	мг/м3	<= 10																									
Серы диоксид	мг/м3	<= 50																									
Углерода оксид	мг/м3	<= 50																									
Фтористый водород	мг/м3	<= 1																									
Бенз(а)пирен	мг/м3	<= 0,001																									



## 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>2024 год</b>				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2024 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2024 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2025 год</b>				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2025 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2025 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2026 год</b>				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2026 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2026 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2027 год</b>				
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2027 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2027 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		

№ 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>2028 год</b>				
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2028 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2028 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2029 год</b>				
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2029 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2029 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2030 год</b>				
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2030 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
49	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2030 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</b>		
<b>2031 год</b>				
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	40	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
51	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	16	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	2	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2031 год	5	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	24	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2031 год	2	8	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
<b>Итого</b>		<b>93</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)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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		
<b>2024 год</b>																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0180	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-		
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0246	требуется	требуется	требуется	16,7823	-		
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0157	требуется	требуется	требуется	10,7573	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0086	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-		
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0118	требуется	требуется	требуется	10,0246	-		
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0404	требуется	требуется	требуется	34,3066	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	2	т/год	301,3905	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6678	не требуется	не требуется	не требуется	301,3905	-		
			т/год	411,1167	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9109	требуется	требуется	требуется	411,1167	-		
			т/год	263,5274	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5839	требуется	требуется	требуется	263,5274	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки э/энергии" на 2024 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-		
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-		
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364	требуется	требуется	требуется	0,1361	-		
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317	требуется	требуется	требуется	15,8433	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-		
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-		
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123	требуется	требуется	требуется	9,5025	-		
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834	требуется	требуется	требуется	3,4452	-		
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-		
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-		
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040	требуется	требуется	требуется	1,9835	-		
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2024 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-		
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-		
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-		
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-		
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-		
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-		
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год	93		т/год	68,2300	Азота диоксид	III									-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III										-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II										-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III										-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV										-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II										-	0,0172
			т/год	326,8920	Метан	Не установлен										-	326,8920
			т/год	456,8612	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	456,8612
			т/год	310,5748	У/в пред. С6 - С10	III										-	310,5748
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I										-	4,07E-07
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III										-	5,9622
			Итого:	1 218,5702										Итого ТНВ:	1 218,5702		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2025 год</b>																
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0146	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-	
т/год			16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0199	требуется	требуется	требуется	16,7823	-		
т/год			10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0128					10,7573	-	
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0068	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-	
т/год			10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0093	требуется	требуется	требуется	10,0246	-		
т/год			34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0319					34,3066	-	
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	2	т/год	359,8773	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6670	не требуется	не требуется	не требуется	359,8773	-	
т/год			490,8965	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9098	требуется	требуется	требуется	490,8965	-		
т/год			314,6666	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5832					314,6666	-	
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2025 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-	
т/год			6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-		
т/год			0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-	
т/год			15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-	
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-	
т/год			3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-		
т/год			9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-	
т/год			3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-	
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-	
т/год			3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-		
т/год			1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-	
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2025 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
т/год			0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-		
т/год			0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-		
т/год			16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-		
т/год			13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-		
т/год			0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-		
т/год			4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-		
т/год			5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	385,3788	Метан	Не установлен									-	385,3788
			т/год	536,6410	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	536,6410
			т/год	361,7140	У/в пред. С6 - С10	III									-	361,7140
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>1 407,9760</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>1 407,9760</b>	<b>1 407,9760</b>	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2026 год</b>																
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0130	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-	
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0177	требуется	требуется	требуется	16,7823	-	
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0114				10,7573	-	
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0050	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-	
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0068	требуется	требуется	требуется	10,0246	-	
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0234				34,3066	-	
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	2	т/год	557,8457	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6656	не требуется	не требуется	не требуется	557,8457	-	
			т/год	760,9385	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9079	требуется	требуется	требуется	760,9385	-	
			т/год	487,7645	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5820				487,7645	-	
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2026 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-	
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-	
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364				0,1361	-	
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317				15,8433	-	
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-	
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-	
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123				9,5025	-	
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834				3,4452	-	
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-	
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-	
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040				1,9835	-	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2026 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-	
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-	
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-	
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-	
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-	
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-	
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	583,3472	Метан	Не установлен									-	583,3472
			т/год	806,6830	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	806,6830
			т/год	534,8119	У/в пред. С6 - С10	III									-	534,8119
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>2 049,0843</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 049,0843</b>	<b>2 049,0843</b>	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2027 год</b>																
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0135	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-	
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0184	требуется	требуется	требуется	16,7823	-	
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0118					10,7573	-
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0050	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-	
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0068	требуется	требуется	требуется	10,0246	-	
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0231					34,3066	-
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	2	т/год	553,5954	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6656	не требуется	не требуется	не требуется	553,5954	-	
			т/год	755,1408	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9079	требуется	требуется	требуется	755,1408	-	
			т/год	484,0482	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5820					484,0482	-
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2027 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-	
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-	
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-	
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-	
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-	
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-	
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2027 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-	
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-	
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-	
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-	
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-	
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-	
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	579,0969	Метан	Не установлен									-	579,0969
			т/год	800,8853	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	800,8853
			т/год	531,0956	У/в пред. С6 - С10	III									-	531,0956
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>2 035,3200</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 035,3200</b>	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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		
<b>2028 год</b>																	
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0143	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-		
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0195	требуется	требуется	требуется	16,7823	-		
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0125					10,7573	-	
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0043	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-		
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0059	требуется	требуется	требуется	10,0246	-		
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0202					34,3066	-	
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	2	т/год	714,3022	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6650	не требуется	не требуется	не требуется	714,3022	-		
			т/год	974,3555	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9072	требуется	требуется	требуется	974,3555	-		
			т/год	624,5656	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5815					624,5656	-	
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2028 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-		
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-		
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-	
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-	
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-		
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-		
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-	
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-	
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-		
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-		
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-	
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2028 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-		
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-		
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-		
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-		
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-		
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-		
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-		
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b>			<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III							-	68,2300		
				т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
				т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
				т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
				т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
				т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
				т/год	739,8037	Метан	Не установлен									-	739,8037
				т/год	1 020,1000	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 020,1000
				т/год	671,6130	У/в пред. С6 - С10	III									-	671,6130
				т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622				
<b>Итого:</b>				<b>2 555,7589</b>											<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 555,7589</b>	<b>2 555,7589</b>

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2029 год</b>																
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0104	не	не	не	12,3031	-	
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0142	требуется	требуется	требуется	16,7823	-	
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0091					10,7573	-
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0038	не	не	не	7,3486	-	
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0052	требуется	требуется	требуется	10,0246	-	
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0178					34,3066	-
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	2	т/год	725,9093	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6650	не	не	не	725,9093	-	
			т/год	990,1884	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9071	требуется	требуется	требуется	990,1884	-	
			т/год	634,7146	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5815					634,7146	-
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2029 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не	не	не	41,7504	-	
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-	
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не	не	не	22,3134	-	
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-	
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-
41	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не	не	не	2,2685	-	
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-	
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-
42	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2029 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-	
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-	
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-	
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-	
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-	
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-	
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	751,4108	Метан	Не установлен									-	751,4108
			т/год	1 035,9329	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 035,9329
			т/год	681,7620	У/в пред. С6 - С10	III									-	681,7620
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>2 593,3479</b>									<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 593,3479</b>	<b>2 593,3479</b>	



№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2030 год</b>																
43	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0097	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-	
т/год			16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0132	требуется	требуется	требуется	16,7823	-		
т/год			10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0085					10,7573	-	
44	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0038	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-	
т/год			10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0052	требуется	требуется	требуется	10,0246	-		
т/год			34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0178					34,3066	-	
45	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	2	т/год	705,4136	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6651	не требуется	не требуется	не требуется	705,4136	-	
т/год			962,2309	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9072	требуется	требуется	требуется	962,2309	-		
т/год			616,7938	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5815					616,7938	-	
46	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2030 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-	
т/год			6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-		
т/год			0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-	
т/год			15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-	
47	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-	
т/год			3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-		
т/год			9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-	
т/год			3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-	
48	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-	
т/год			3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-		
т/год			1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-	
49	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2030 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
т/год			0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-		
т/год			0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-		
т/год			16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-		
т/год			13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-		
т/год			0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-		
т/год			4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-		
т/год			5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	730,9151	Метан	Не установлен									-	730,9151
			т/год	1 007,9754	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 007,9754
			т/год	663,8412	У/в пред. С6 - С10	III									-	663,8412
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>2 526,9739</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 526,9739</b>	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. 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	
<b>2031 год</b>																
50	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	40	т/год	12,3031	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0093	не требуется	не требуется	не требуется	12,3031	-	
			т/год	16,7823	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0127	требуется	требуется	требуется	16,7823	-	
			т/год	10,7573	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0081					10,7573	-
51	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	16	т/год	7,3486	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0037	не требуется	не требуется	не требуется	7,3486	-	
			т/год	10,0246	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0050	требуется	требуется	требуется	10,0246	-	
			т/год	34,3066	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0171					34,3066	-
52	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	2	т/год	721,7386	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	0,6650	не требуется	не требуется	не требуется	721,7386	-	
			т/год	984,4992	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	0,9071	требуется	требуется	требуется	984,4992	-	
			т/год	631,0678	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	0,5815					631,0678	-
53	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-10 "Использование ПНГ для выработки энергии" на 2031 год	5	т/год	41,7504	Азота диоксид	III	кг/т	55,61	кг/т	11,1513	не требуется	не требуется	не требуется	41,7504	-	
			т/год	6,7833	Азота оксид	III	кг/т	9,11	кг/т	1,8118	требуется	требуется	требуется	6,7833	-	
			т/год	0,1361	Метан	Не установлен	кг/т	15,01	кг/т	0,0364					0,1361	-
			т/год	15,8433	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	11,33	кг/т	4,2317					15,8433	-
54	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	24	т/год	22,3134	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	6,3690	не требуется	не требуется	не требуется	22,3134	-	
			т/год	3,6260	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	1,0350	требуется	требуется	требуется	3,6260	-	
			т/год	9,5025	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	2,7123					9,5025	-
			т/год	3,4452	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,9834					3,4452	-
55	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	4	т/год	2,2685	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0046	не требуется	не требуется	не требуется	2,2685	-	
			т/год	3,0943	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0063	требуется	требуется	требуется	3,0943	-	
			т/год	1,9835	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0040					1,9835	-
56	Совокупность ИЗАВ техпроцесса "Технологический процесс термического обезвреживания отходов" на 2031 год	2	т/год	4,1662	Азота диоксид	III	мг/м3	160	мг/м3	7,6847	м3/с	15,8333	8000	4,1662	-	
			т/год	0,6764	Азота оксид	III	мг/м3	26	мг/м3	1,2488	м3/с	15,8333	8000	0,6764	-	
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II	мг/м3	10	мг/м3	0,0126	м3/с	15,8333	8000	0,0116	-	
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III	мг/м3	50	мг/м3	17,6842	м3/с	15,8333	8000	16,1280	-	
			т/год	13,3050	Углерода оксид	IV	мг/м3	50	мг/м3	14,5895	м3/с	15,8333	8000	13,3050	-	
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II	мг/м3	1	мг/м3	0,0189	м3/с	15,8333	8000	0,0172	-	
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I	мг/м3	0,001	мг/м3	4,48E-07	м3/с	15,8333	8000	4,07E-07	-	
			т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III	мг/м3	10	мг/м3	6,5368	м3/с	15,8333	8000	5,9622	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2031 год</b>		<b>93</b>	т/год	68,2300	Азота диоксид	III								-	68,2300	
			т/год	11,0857	Азота оксид	III									-	11,0857
			т/год	0,0116	Хлористый водород	II									-	0,0116
			т/год	16,1280	Серы диоксид	III									-	16,1280
			т/год	22,8075	Углерода оксид	IV									-	22,8075
			т/год	0,0172	Фтористый водород	II									-	0,0172
			т/год	747,2401	Метан	Не установлен									-	747,2401
			т/год	1 030,2437	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	1 030,2437
			т/год	678,1152	У/в пред. С6 - С10	III									-	678,1152
			т/год	4,07E-07	Бенз(а)пирен	I									-	4,07E-07
т/год	5,9622	Взвешенные вещества	III									-	5,9622			
			<b>Итого:</b>	<b>2 579,8412</b>										<b>Итого ТНВ:</b>	<b>2 579,8412</b>	

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

№ 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
1	Технологический процесс термического обезвреживания отходов	0047	КПНиКТО. Труба №3 установки обезвреживания (утилизации) отходов	Азота диоксид	III	7,6847	0,1218	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
				Азота оксид	III	1,2488	0,0198	
				Хлористый водород	II	0,0126	0,0002	
				Серы диоксид	III	17,6842	0,2800	
				Углерода оксид	IV	14,5895	0,2310	
				Фтористый водород	II	0,0189	0,0003	
				Бенз(а)пирен	I	4,48E-07	7,10E-09	
	Взвешенные вещества	III	6,5368	0,1035				
2	Технологический процесс термического обезвреживания отходов	0048	КПНиКТО. Труба №4 установки обезвреживания (утилизации) отходов	Азота диоксид	III	7,6847	0,1218	ИТС 9-2020 "Утилизация и термическое обезвреживание отходов"
				Азота оксид	III	1,2488	0,0198	
				Хлористый водород	II	0,0126	0,0002	
				Серы диоксид	III	17,6842	0,2800	
				Углерода оксид	IV	14,5895	0,2310	
				Фтористый водород	II	0,0189	0,0003	
				Бенз(а)пирен	I	4,48E-07	7,10E-09	
	Взвешенные вещества	III	6,5368	0,1035				

### 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 <sup>3</sup>	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.)	34	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	4	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 ПАО НК "РуссНефть", Южно-Мыльджинский участок недр, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001107-П (I кат.) по состоянию на 01.01.2024 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 ПАО НК "РуссНефть", Южно-Мыльджинский участок недр, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001107-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

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

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

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

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

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



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

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

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

Обоснование нормативов образования отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Южно-Мыльджинский участок недр, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001107-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

### **4.1. Обоснование лимитов на размещение отходов**

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

Обоснование лимитов на размещение отходов представлено в составе Нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (НООЛР) для ПАО НК "РуссНефть", Южно-Мыльджинский участок недр, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001107-П (I кат.) (прилагается к настоящей Заявке).

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

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/шт.	0,0001571	0,051
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000300	0,0010
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/шт.	0,0367	0,220
4	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	т/т.	1,0214	0,143
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т.	1,0173	7,989
6	Отходы синтетических и полусинтетических масел индустриальных	4 13 200 01 31 3	т/т.	1,0167	0,305
7	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т/шт.	2,7423	156,312
8	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т/шт.	0,8158	46,499
9	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	0,1752	191,211
10	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/шт.	198,4080	1 587,264
11	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/шт.	162,1570	1 297,256
12	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/шт.	317,4520	2 539,616
13	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/т.	1,170970	70,258
14	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т/шт.	0,0030	0,030
15	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/км.	2,4690	109,602
16	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/км.	2,4690	109,602
17	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/км.	3,9441	17,370
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,0004	0,093
19	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,0004	0,022

№ строк и	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по ФККО	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
20	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	3,150
21	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т.	1,1668	5,834
22	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т.	1,136330	3,409
23	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/га	21,00000	263,460
24	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/шт.	0,0001	0,001
25	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.т	1,1020	374,680
26	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/м.	0,0001	1,742
<b>ИТОГО:</b>					<b>6 786,120</b>

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

№ стр оки	Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов														
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т									Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, т												
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания										Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания											
				24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031				24.05. 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05. 2031				
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,21	0,018	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,012				
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
20	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	22,050	1,916	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	1,234	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	22,050	1,916	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	3,150	1,234				
21	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	40,838	3,548	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,286	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	40,838	3,548	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	2,286				
22	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	23,863	2,073	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	1,336	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	23,863	2,073	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	3,409	1,336				
23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
24	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,007	0,0006	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0004	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,007	0,0006	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0004				
25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

\* Примечание: Для значений с "-" лимиты на размещение не устанавливаются.

## 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 Тычинского А.Н. от 19.12.2023 № Д-193 на 21 л.
2. Копия доверенности Митрофановой Н.А. от 21.12.2023 № ТФ-40 на 2 л.
3. Копия платежного поручения по оплате госпошлины № 3722 от 25.12.2023 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 29 листах.

Количество приложений: 8, на 2869 листах.

Уполномоченное контактное лицо:

полномочный представитель

Митрофанова Наталья Александровна

тел. 8 (3822) 530-000 (д.142)

MitrofanovANA@russneft.ru

Руководитель юридического лица  
(индивидуальный предприниматель)

Тычинский А.Н.

(по доверенности № Д-193 от 19.12.2023)

" 25 " июня 20 24 г.

