

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,
[69-0170-001102-П Поселковое нефтяное месторождение](#)

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. Тышинский

(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	68,380	34,800	36,750	51,800	66,430	68,380	65,390	65,800	61,460
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	3 640,000	1 800,000	1 950,000	2 800,000	3 510,000	3 640,000	3 510,000	3 500,000	3 220,000

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
	м³/сут.	тыс.м³/год		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	961,6	351,000	Подземный горизонт в составе пластовой жидкости (подтоварная вода)	217,400	243,800	264,100	296,600	307,300	312,600	342,900	351,000
2	1 190,7	434,600	Апт-альб-сеноманский водоносный горизонт	381,300	395,000	434,600	433,300	432,000	430,700	429,400	428,200

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	тыс. кВт*ч	8 152,3	8 152,3	7 797,1	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5	7 580,5

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Теплофикационная вода	Гкал	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: Теплоснабжение объектов отсутствует.

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><= 2,66</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,85</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 55,37</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 61,65</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 27,49</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 2,66	Азота оксид	кг/т	<= 0,85	Углерода оксид	кг/т	<= 55,37	Метан	кг/т	<= 61,65	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.07.1982			
Азота диоксид	кг/т	<= 2,66																									
Азота оксид	кг/т	<= 0,85																									
Углерода оксид	кг/т	<= 55,37																									
Метан	кг/т	<= 61,65																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 27,49																									
2	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 7. Подготовка нефти, газа и воды	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 59,43</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 9,64</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 103,73</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 99,78</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 13,32</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 20,89</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	<= 59,43	Азота оксид	кг/т	<= 9,64	Углерода оксид	кг/т	<= 103,73	Метан	кг/т	<= 99,78	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.07.1982			
Азота диоксид	кг/т	<= 59,43																									
Азота оксид	кг/т	<= 9,64																									
Углерода оксид	кг/т	<= 103,73																									
Метан	кг/т	<= 99,78																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 13,32																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 20,89																									
3	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 8. Хранение нефти	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,22</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 6,49</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,08</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 10,29</td> </tr> </table>	Сероводород	кг/т	<= 0,22	Метан	кг/т	<= 6,49	У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 № 377	Приведение технологии к критериям НДТ, модернизация оборудования и технологии (при необходимости) в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду.	01.07.1982									
Сероводород	кг/т	<= 0,22																									
Метан	кг/т	<= 6,49																									
У/в пред.С ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 4,08																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 10,29																									
4	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 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><= 35,15</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 5,65</td> </tr> <tr> <td>Серы диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 48,02</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 45,72</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 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.	01.07.1982						
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																									
5	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 17. Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0108</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0023</td> </tr> <tr> <td>Сероводород</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0055</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,1440</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td><= 4,1139</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₁-С₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,0828</td> </tr> <tr> <td>У/в пред.С₆-С₁₀</td> <td>кг/т</td> <td><= 0,1440</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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828	У/в пред.С ₆ -С ₁₀	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.	01.07.1982
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 ₁ -С ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 0,0828																									
У/в пред.С ₆ -С ₁₀	кг/т	<= 0,1440																									

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
2024 год				
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	29		
2025 год				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	29		
2026 год				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	29		
2027 год				
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	29		
2028 год				
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	29		
2029 год				
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	6	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
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		29		
2030 год				
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		29		
2031 год				
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	8	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	6	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	1	4	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	4	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
Итого		29		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2024 год																	
1	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0263	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0360	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0230				5,8622	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0100	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0138	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0103				2,5997	-		
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2024 год	6	т/год	71,4119	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0521	не требуется	не требуется	не требуется	71,4119	-		
			т/год	98,3334	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,8257	требуется	требуется	требуется	98,3334	-		
			т/год	62,7819	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,8041				62,7819	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2024 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-		
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-		
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2024 год	4	т/год	11,8451	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0198	не требуется	не требуется	не требуется	11,8451	-		
			т/год	16,3105	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0272	требуется	требуется	требуется	16,3105	-		
			т/год	10,4135	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0174				10,4135	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	92,5879	Метан	Не установлен										-	92,5879
			т/год	127,2976	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	127,2976
			т/год	81,6573	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	81,6573
Итого:				304,3102										304,3102	304,3102		

№ 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		
2025 год																	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0236	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0324	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0207				5,8622	-		
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0090	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0124	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0092				2,5997	-		
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2025 год	6	т/год	75,2468	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0475	не требуется	не требуется	не требуется	75,2468	-		
			т/год	103,6140	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,8194	требуется	требуется	требуется	103,6140	-		
			т/год	66,1535	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,8001				66,1535	-		
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2025 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-		
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-		
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2025 год	4	т/год	12,5243	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0196	не требуется	не требуется	не требуется	12,5243	-		
			т/год	17,2458	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0270	требуется	требуется	требуется	17,2458	-		
			т/год	11,0107	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0172				11,0107	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	97,1020	Метан	Не установлен										-	97,1020
			т/год	133,5135	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	133,5135
			т/год	85,6261	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	85,6261
			Итого:	319,0090											Итого ТНВ:	319,0090	319,0090

№ 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		
2026 год																	
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0209	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0287	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0184				5,8622	-		
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0080	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0110	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0082				2,5997	-		
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2026 год	6	т/год	104,8511	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0242	не требуется	не требуется	не требуется	104,8511	-		
			т/год	144,3789	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7872	требуется	требуется	требуется	144,3789	-		
			т/год	92,1800	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7795				92,1800	-		
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2026 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-		
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-		
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2026 год	4	т/год	13,0466	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0187	не требуется	не требуется	не требуется	13,0466	-		
			т/год	17,9650	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0257	требуется	требуется	требуется	17,9650	-		
			т/год	11,4699	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0164				11,4699	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	127,2286	Метан	Не установлен										-	127,2286
			т/год	174,9976	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	174,9976
			т/год	112,1118	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	112,1118
				Итого:	417,1054										Итого ТНВ:	417,1054	417,1054

№ 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		
2027 год																	
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0182	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0249	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0160				5,8622	-		
17	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0070	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0096	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0071				2,5997	-		
18	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2027 год	6	т/год	133,6323	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0116	не требуется	не требуется	не требуется	133,6323	-		
			т/год	184,0101	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7700	требуется	требуется	требуется	184,0101	-		
			т/год	117,4830	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7685				117,4830	-		
19	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2027 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-		
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-		
20	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2027 год	4	т/год	13,8828	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0190	не требуется	не требуется	не требуется	13,8828	-		
			т/год	19,1164	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0262	требуется	требуется	требуется	19,1164	-		
			т/год	12,2050	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0167				12,2050	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	156,8460	Метан	Не установлен										-	156,8460
			т/год	215,7802	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	215,7802
			т/год	138,1499	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	138,1499
Итого:				513,5435										513,5435	513,5435		

№ 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		
2028 год																	
21	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0176	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0241	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0154					5,8622	-	
22	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0067	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0093	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0069					2,5997	-	
23	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2028 год	6	т/год	137,4673	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0103	не требуется	не требуется	не требуется	137,4673	-		
			т/год	189,2910	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7682	требуется	требуется	требуется	189,2910	-		
			т/год	120,8546	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7674					120,8546	-	
24	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2028 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996					1,0950	-	
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500					0,1095	-	
25	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2028 год	4	т/год	14,1581	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0192	не требуется	не требуется	не требуется	14,1581	-		
			т/год	19,4955	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0264	требуется	требуется	требуется	19,4955	-		
			т/год	12,4470	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0168					12,4470	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	160,9563	Метан	Не установлен										-	160,9563
			т/год	221,4402	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	221,4402
			т/год	141,7635	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	141,7635
			Итого:	526,9274											526,9274		
													Итого ТНВ:	526,9274	526,9274		

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их)		Расход (объем) газовоздушной смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год			
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2029 год																	
26	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0175	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0240	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0153				5,8622	-		
27	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0067	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0092	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0069				2,5997	-		
28	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2029 год	6	т/год	115,6660	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	1,7689	не требуется	не требуется	не требуется	115,6660	-		
			т/год	181,1642	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7705	требуется	требуется	требуется	181,1642	-		
			т/год	115,6660	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7689				115,6660	-		
29	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2029 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-		
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-		
30	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2029 год	4	т/год	14,2945	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0192	не требуется	не требуется	не требуется	14,2945	-		
			т/год	19,6832	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0265	требуется	требуется	требуется	19,6832	-		
			т/год	12,5669	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0169				12,5669	-		
ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV										-	1,0950
			т/год	139,2914	Метан	Не установлен										-	139,2914
			т/год	213,5011	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	213,5011
			т/год	136,6948	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	136,6948
			Итого:	492,2547											Итого ТНВ:	492,2547	492,2547

№ 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	
2030 год																
31	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0162	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-	
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0222	требуется	требуется	требуется	9,1634	-	
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0142				5,8622	-	
32	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0062	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-	
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0085	требуется	требуется	требуется	3,4903	-	
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0063				2,5997	-	
33	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2030 год	6	т/год	132,3745	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0118	не требуется	не требуется	не требуется	132,3745	-	
			т/год	182,2783	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7702	требуется	требуется	требуется	182,2783	-	
			т/год	116,3773	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7687				116,3773	-	
34	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2030 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-	
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996				1,0950	-	
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500				0,1095	-	
35	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2030 год	4	т/год	15,0740	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0195	не требуется	не требуется	не требуется	15,0740	-	
			т/год	20,7567	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0269	требуется	требуется	требуется	20,7567	-	
			т/год	13,2523	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0172				13,2523	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386	
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV									-	1,0950
			т/год	156,7794	Метан	Не установлен									-	156,7794
			т/год	215,6887	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	215,6887
			т/год	138,0915	Углеводороды предельные С6 - С10	III									-	138,0915
			Итого:	513,3270										513,3270	513,3270	

№ 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		
2031 год																	
36	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	10	т/год	6,6866	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0161	не требуется	не требуется	не требуется	6,6866	-		
			т/год	9,1634	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0220	требуется	требуется	требуется	9,1634	-		
			т/год	5,8622	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0141					5,8622	-	
37	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	8	т/год	2,5348	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,0061	не требуется	не требуется	не требуется	2,5348	-		
			т/год	3,4903	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,0084	требуется	требуется	требуется	3,4903	-		
			т/год	2,5997	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,0063					2,5997	-	
38	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-8 "Хранение нефти" на 2031 год	6	т/год	123,8530	Метан	Не установлен	кг/т	6,49	кг/т	2,0152	не требуется	не требуется	не требуется	123,8530	-		
			т/год	170,5443	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	4,08	кг/т	2,7749	требуется	требуется	требуется	170,5443	-		
			т/год	108,8856	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	10,29	кг/т	1,7716					108,8856	-	
39	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-15 "Использование ПНГ для подготовки нефти" на 2031 год	1	т/год	1,4386	Азота диоксид	III	кг/т	35,15	кг/т	1,9701	не требуется	не требуется	не требуется	1,4386	-		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III	кг/т	5,65	кг/т	0,3202	требуется	требуется	требуется	0,2338	-		
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV	кг/т	45,72	кг/т	1,4996					1,0950	-	
			т/год	0,1095	Метан	Не установлен	кг/т	4,37	кг/т	0,1500					0,1095	-	
40	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-17 "Поддержание пластового давления (закачка воды в пласт)" на 2031 год	4	т/год	15,2825	Метан	Не установлен	кг/т	4,1139	кг/т	0,0196	не требуется	не требуется	не требуется	15,2825	-		
			т/год	21,0437	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	0,0828	кг/т	0,0270	требуется	требуется	требуется	21,0437	-		
			т/год	13,4355	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	0,144	кг/т	0,0172					13,4355	-	
ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год		29	т/год	1,4386	Азота диоксид	III								-	1,4386		
			т/год	0,2338	Азота оксид	III									-	0,2338	
			т/год	1,0950	Углерода оксид	IV									-	1,0950	
			т/год	148,4664	Метан	Не установлен									-	148,4664	
			т/год	204,2417	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	204,2417	
			т/год	130,7830	Углеводороды предельные С6 - С10	III									-	130,7830	
			Итого:	486,2585											Итого ТНВ:	486,2585	486,2585

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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Примечание: На объекте НВОС отсутствуют объекты технологического нормирования, для которых необходима проверка соблюдения ТНВ на основе концентрации загрязняющего вещества.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

2.3.1. Сведения о стационарных источниках (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ

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

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

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

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

* Примечание: Сброс загрязняющих веществ на объекте НВОС не осуществляется.

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	18	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	3	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", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-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", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-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", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Кargasокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-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", Поселковое нефтяное месторождение, Томская область, Кargasокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001102-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.	0,0001348	0,086
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,0000300	0,0003
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/шт.	0,0365	0,146
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/шт.	0,0230	0,046
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	т/т.	1,0167	0,305
6	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т/шт.	3,1000	34,100
7	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т/шт.	0,9094	10,004
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	2,0103	137,466
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/м.	0,0600	209,815
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/м.	0,0501	175,155
11	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/м.	0,0960	335,690
12	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/т.	1,1710	5,855
13	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,009420	0,339
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,151
15	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т/шт.	0,0030	0,060
16	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/т.	0,0570	1,709
17	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т.	0,1710	0,059

№ 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
18	Гара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т.	0,2447	0,734
19	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с битумной изоляцией	4 69 522 12 51 4	т/км.	1,4007	7,383
20	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/км.	1,4007	7,383
21	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/км.	2,6662	1,717
22	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,000071	0,088
23	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,00116	0,058
24	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/шт.	0,0016	0,084
25	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	т/шт.	0,0009	0,009
26	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/чел.	0,0002	0,008
27	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,3000	5,400
28	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	1,260
29	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	т/чел.	0,0548	0,986
30	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т.	1,1668	5,834
31	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т.	1,1389	0,205
32	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/га	21,0000	140,931
33	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/чел.	0,0013	0,045
34	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.т	1,1020	75,355
35	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/м.	0,0001	4,139
36	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/чел.	0,0002	0,007
37	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	т/т.	0,0120	0,385
38	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/чел.	0,0183	0,329

№ 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
39	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т.	0,0800	0,200
ИТОГО:					1 163,526

№ 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	б	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
36	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	0,048	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,003	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	0,048	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,003			
37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
39	Полигон ТБО г. Стрежевой	70-00001-3- 00592- 250914	1,400	0,122	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,078	Полигон ТБО Южно- Мыльджинско й (объект № 3) группы мр.	70-00021-3- 00758-281114	1,400	0,122	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,078			

* 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 № 3719 от 25.12.2023 на общую сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 31 листах.

Количество приложений: 9, на 1728 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 2024 г.

