

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):  
[7717133960](#)

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,  
[69-0170-001317-П Ясное месторождение скважина №23Р](#)

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)

28 октября 2024

**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	25,000	1,575	2,850	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м <sup>3</sup>	1 701,269	75,000	225,000	1 700,252	1 701,269	1 698,194	1 691,949	1 690,141	1 687,764





**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.	05.04.2017
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.	05.04.2017
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																						

## 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	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2025 год</b>				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2026 год</b>				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2027 год</b>				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2028 год</b>				
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2029 год</b>				
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2030 год</b>				
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</b>		
<b>2031 год</b>				
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	2	6	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	5	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
<b>Итого</b>		<b>7</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	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0520	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-		
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0085				0,0208	-		
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0677				0,1666	-		
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1242				0,3055	-		
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1063				0,2614	-		
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0853				0,2097	-		
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2024 год	5	т/год	5,6931	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	2,3151	не требуется	не требуется	не требуется	5,6931	-		
			т/год	4,8711	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	1,9808				4,8711	-		
			т/год	3,9073	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	1,5889				3,9073	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2024 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278		
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV										-	0,1666
			т/год	5,9986	Метан	Не установлен										-	5,9986
			т/год	5,1325	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	5,1325
			т/год	4,1170	У/в пред. С6 - С10	III										-	4,1170
<b>Итого:</b>				<b>15,5633</b>										<b>15,5633</b>	<b>15,5633</b>		
<b>2025 год</b>																	
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0284	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-		
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0046				0,0208	-		
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0370				0,1666	-		
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0679				0,3055	-		
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0581				0,2614	-		
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0466				0,2097	-		
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2025 год	5	т/год	8,4588	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	1,8787	не требуется	не требуется	не требуется	8,4588	-		
			т/год	7,2375	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	1,6075				7,2375	-		
			т/год	5,8054	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	1,2894				5,8054	-		
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2025 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III									-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III										-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV										-	0,1666
			т/год	8,7643	Метан	Не установлен										-	8,7643
			т/год	7,4989	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV										-	7,4989
			т/год	6,0151	У/в пред. С6 - С10	III										-	6,0151
<b>Итого:</b>				<b>22,5935</b>										<b>22,5935</b>	<b>22,5935</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>																
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0030	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0005	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0039				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0071				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0061				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0049				0,2097	-	
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2026 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	1,0395	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,8894	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,7134				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2026 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
				<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>									<b>115,1246</b>	<b>115,1246</b>	
<b>2027 год</b>																
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0026	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0004	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0033				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0061				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0052				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0042				0,2097	-	
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2027 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,8970	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,7675	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,6157				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2027 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
				<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>									<b>115,1246</b>	<b>115,1246</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>																
9	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0019	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0003	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0024				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0045				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0038				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0031				0,2097	-	
10	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2028 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,6544	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,5599	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,4491				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2028 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
			<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>										<b>115,1246</b>	<b>115,1246</b>	
<b>2029 год</b>																
11	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0016	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0003	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0021				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0039				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0033				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0027				0,2097	-	
12	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2029 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,5726	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,4899	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,3930				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2029 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
			<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>										<b>115,1246</b>	<b>115,1246</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>																
13	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0014	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0018				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0033				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0028				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0023				0,2097	-	
14	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2030 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,4850	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,4150	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,3329				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
			<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>										<b>115,1246</b>	<b>115,1246</b>	
<b>2031 год</b>																
15	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	2	т/год	0,1278	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0,0013	не требуется	не требуется	не требуется	0,1278	-	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0,0002	требуется	требуется	требуется	0,0208	-	
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0,0017				0,1666	-	
			т/год	0,3055	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,0032				0,3055	-	
			т/год	0,2614	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,0027				0,2614	-	
			т/год	0,2097	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,0022				0,2097	-	
16	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-7 "Подготовка нефти, газа и воды" на 2031 год	5	т/год	44,8604	Метан	Не установлен	кг/т	99,78	кг/т	0,4661	не требуется	не требуется	не требуется	44,8604	-	
			т/год	38,3839	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	13,32	кг/т	0,3988	требуется	требуется	требуется	38,3839	-	
			т/год	30,7885	У/в пред. С6 - С10	III	кг/т	20,89	кг/т	0,3199				30,7885	-	
<b>ИТОГО по объекту НВОС на 2031 год</b>		7	т/год	0,1278	Азота диоксид	III								-	0,1278	
			т/год	0,0208	Азота оксид	III									-	0,0208
			т/год	0,1666	Углерода оксид	IV									-	0,1666
			т/год	45,1659	Метан	Не установлен									-	45,1659
			т/год	38,6453	У/в пред. С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	38,6453
			т/год	30,9982	У/в пред. С6 - С10	III									-	30,9982
			<b>Итого:</b>	<b>115,1246</b>										<b>115,1246</b>	<b>115,1246</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/м <sup>3</sup>	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 <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.)	7	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	1	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", Ясное месторождение скважина №23Р, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001317-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", Ясное месторождение скважина №23Р, Томская область, Каргасокский район, терр.Межселенная, ОНВ № 69-0170-001317-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", Ясное месторождение скважина №23Р, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001317-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", Ясное месторождение скважина №23Р, Томская область, Кургасокский район, терр. Межселенная, ОНВ № 69-0170-001317-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.	0,0002000	0,002
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	0,073
4	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т.	1,0181	0,562
5	Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3	т/т.	1,0200	0,153
6	Лом изделий из стали, алюминия, меди, включая отходы кабелей	4 68 851 11 72 3	т/шт.	2,7900	114,390
7	Кабель медно-жильный утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	т/шт.	0,8890	27,559
8	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т	2,3878	59,696
9	Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	2 91 110 11 39 4	т/шт.	207,3580	2073,580
10	Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 120 01 39 4	т/шт.	172,3662	1723,662
11	Воды сточные буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные	2 91 130 01 32 4	т/шт.	331,7720	3317,720
12	Пропант керамический на основе кварцевого песка, загрязненный нефтью (содержание нефти менее 15%)	2 91 211 02 20 4	т/т.	1,1710	11,710
13	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел.	0,0094	0,094
14	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел.	0,0042	0,042
15	Отходы резинометаллических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 11 52 4	т/шт.	0,0030	0,030
16	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т.	0,1423	0,101
17	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т.	0,2445	0,489
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,0001	0,001

№ 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
19	Огнетушители самосрабатывающие порошковые, утратившие потребительские свойства	4 89 221 11 52 4	т/шт.	0,0009	0,018
20	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/шт.	0,0014	0,028
21	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	т/шт.	0,0009	0,009
22	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/чел.	0,0032	0,032
23	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/чел.	0,0700	0,350
24	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т.	1,1670	3,501
25	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т.	1,1360	0,284
26	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	т/га	21,0000	42,000
27	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	4 02 131 01 62 5	т/чел.	0,0013	0,013
28	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс.т	1,1020	27,550
29	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/м.	0,0001	0,125
30	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	т/чел.	0,0002	0,002
31	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т.	0,0800	0,120
<b>ИТОГО:</b>					<b>7 403,896</b>





## 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 от 04.10.2024 № 2531 на сумму 9500 руб.

Заявка составлена на 24 листах.

Количество приложений: 9, на 1529 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)

28 октября 2024

