

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору в сфере
природопользования

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

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличное Акционерное общество, Акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

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

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

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

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

1027001618918

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

7022000310

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

06.10.1

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

добыча сырой нефти

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

69-0170-001255-П Объекты добычи нефти и газа в границах Трайгородско-Кондаковского месторождения

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

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

" 07 " _____ сентября _____ 20 23 г.

**СОДЕРЖАНИЕ ЗАЯВКИ
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Раздел I. Общие сведения

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

№ п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем производства продукции (товара) по годам (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефть	06.10	тыс.т	319,504	84,004	83,196	135,544	208,685	319,504	292,400	288,637	284,876
2*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	28,660	7,717	7,535	7,463	12,158	18,719	28,660	26,228	25,891

* Примечание: Указан нетто объем газа, поставляемого сторонним потребителям, без учета объема газа, используемого на собственные нужды (печи подогрева нефти) и технологические потери.

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии (в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

№ п/п	Наименование сырья (в соответствии с ОКПД2)	Код сырья (в соответствии с ОКПД2)	Единица измерения	Максимальный объем производимой продукции (товара) согласно проектной документации	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

1*	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Электроды с покрытием	25.93.15.120	т	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500

* Примечание: Использование газа на объекте НВОС отсутствует

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

№ п/п	Максимальное количество используемой воды		Источник водоснабжения	Планируемое использование воды по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
	м ³ /сут.	тыс.м ³ /год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

1.4. Информация об использовании электрической энергии

№ п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	тыс. кВт*ч	44 137,0	7 677,39	10 369,16	9 171,63	26 681,48	44 136,96	44 136,96	44 136,96	44 136,96	

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

№ п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Примечание: Объект НВОС не снабжается тепловой энергией. Теплоснабжение производственных помещений осуществляется с использованием электрообогревателей

1.6. Сведения об авариях и инцидентах, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду и произошедших за предыдущие семь лет (в разделе приводятся сведения об авариях и инцидентах, произошедших за предыдущие семь лет, в соответствии со статьей 1 Федерального закона N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" (Собрание законодательства Российской Федерации 1997, N 30, ст. 3588; 2015, N 1, ст. 67))

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

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

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

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

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

* Примечание: Инциденты, повлекших за собой негативное воздействие на окружающую среду в период 2018-2022 отсутствовали.

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

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

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

Раздел II. Расчеты технологических нормативов

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

№ п/п	Наименование информационно-технического справочника по наилучшим доступным технологиям	Описание технологий, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ	Технологические показатели НДТ	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	Дата внедрения																																				
1	2	3	4	5	6	7																																				
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Соблюдение технологических показателей маркерных веществ: <table border="1" data-bbox="712 523 1272 683"> <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. C₁-C₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td><= 25,16</td> </tr> <tr> <td>У/в пред. C₆-C₁₀</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. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16	У/в пред. C ₆ -C 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. <table border="1" data-bbox="1458 523 1883 683"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>кг/т</td> <td>отс.</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>кг/т</td> <td>отс.</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>кг/т</td> <td>отс.</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>кг/т</td> <td>0,3021</td> </tr> <tr> <td>У/в пред. C₁-C₅ (искл.метан)</td> <td>кг/т</td> <td>0,3285</td> </tr> <tr> <td>У/в пред. C₆-C₁₀</td> <td>кг/т</td> <td>0,2332</td> </tr> </table>	Азота диоксид	кг/т	отс.	Азота оксид	кг/т	отс.	Углерода оксид	кг/т	отс.	Метан	кг/т	0,3021	У/в пред. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	0,3285	У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т	0,2332	02.04.2012
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. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	<= 25,16																																								
У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т	<= 27,49																																								
Азота диоксид	кг/т	отс.																																								
Азота оксид	кг/т	отс.																																								
Углерода оксид	кг/т	отс.																																								
Метан	кг/т	0,3021																																								
У/в пред. C ₁ -C ₅ (искл.метан)	кг/т	0,3285																																								
У/в пред. C ₆ -C ₁₀	кг/т	0,2332																																								

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
1	ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	10	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"
Итого		10		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов		Время работы источника/источников выброса, час/год	Технологический норматив выброса, т/год				
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Продукции")		Наименование	Кл. опас.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина		По стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом			
			Ед. измерения	Величина														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
1	ИТС 28-2021 "Добыча нефти". НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИЗАВ, относящиеся к технологическому процессу добычи, сбора и транспорта продукции нефтяных скважин (кустовые площадки и одиночные скважины, емкости хранения химреагентов на территории кустовых площадок, камеры пуска-приема очистных устройств на нефтесборных сетях кустовых площадок и одиночных скважин)	10	т/год	897 915,0	Азота диоксид	III	кг/т	2,66	кг/т	0	не требуется	не требуется	не требуется	0,0000	-			
					Азота оксид	III	кг/т	0,85	кг/т	0							0,0000	-
					Углерода оксид	IV	кг/т	55,37	кг/т	0							0,0000	-
					Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,1549							139,1187	-
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,1685							151,2565	-
					Углеводороды предельные C6-C10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1196							107,3984	-
ИТОГО по объекту НВОС		10			Азота диоксид	III								-	0,0000			
					Азота оксид	III								-	0,0000			
					Углерода оксид	IV								-	0,0000			
					Метан	Не установлен								-	139,1187			
					Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	IV								-	151,2565			
					Углеводороды предельные C6-C10	III								-	107,3984			
Итого ТНВ:														397,7736	397,7736			

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/м ³	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТС 28-2021 "Добыча нефти" НДТ 6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин"								
1	"Воздушка" дренажной емкости КП-3	0033	"Воздушка" дренажной емкости КП-3	Метан	не установлен	418728,84	2,9261	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	455262,6129	3,1814	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	323251,6239	2,2589	
2	"Воздушка" дренажной емкости КП-3 бис	0034	"Воздушка" дренажной емкости КП-3 бис	Метан	не установлен	418728,84	2,9261	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	455262,6129	3,1814	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	323251,6239	2,2589	
3	"Воздушка" дренажной емкости КП-1	0035	"Воздушка" дренажной емкости КП-1	Метан	не установлен	418728,84	2,9261	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	455262,6129	3,1814	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	323251,6239	2,2589	
4	Кустовая площадка №3	6041	Кустовая площадка №3	Метан	не установлен	0	0,1816	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,1974	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,1402	
5	Кустовая площадка №3 бис	6042	Кустовая площадка №3 бис	Метан	не установлен	0	0,2071	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,2252	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,159	
6	Кустовая площадка №1	6043	Кустовая площадка №1	Метан	не установлен	0	0,4525	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,492	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,3493	
7	"Воздушка" ЕП-1 МФНС	0037	"Воздушка" ЕП-1 МФНС	Метан	не установлен	418728,84	2,9261	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	455262,6129	3,1814	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	323251,6239	2,2589	
8	Площадка МФНС	6051	Площадка МФНС	Метан	не установлен	0	0,0148	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0161	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0114	
9	Площадка нефтепровода	6044	Площадка нефтепровода	Метан	не установлен	0	0,0106	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	0,0115	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	0,0082	
10	Площадка СОД	6056	Площадка СОД	Метан	не установлен	0	2,9284	
				Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	IV	0	3,1839	
				Углеводороды предельные C6-C10	III	0	2,2607	

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников шумового воздействия (насосы, трансформаторы, работающая техника, вентиляционное оборудование, факельные установки и т.д.)	11	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	5	Электромагнитное излучение

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

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

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

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

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

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

Перечень веществ I, II классов опасности, выбрасываемых от всех стационарных источников выбросов, сформирован по результатам инвентаризации источников загрязнения атмосферного воздуха (далее – ИЗАВ), представленной в Отчете о результатах инвентаризации стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для АО "Томскнефть" ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Трайгородско-Кондаковского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001255-П (I кат.) по состоянию на 10.09.2022 г (прилагается к настоящей Заявке). Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности от ИЗА на период действия КЭР, а также обоснование их допустимости и соответствия требованиям нормативно-правовых актов Российской Федерации. Расчеты нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для АО "Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Трайгородско-Кондаковского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001255-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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Трайгородско-Кондаковского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001255-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 Акционерного общества «Томскнефть» ВНК, Объекты добычи нефти и газа в границах Трайгородско-Кондаковского месторождения, Томская область, Александровский район, ОНВ № 69-0170-001255-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.	0,000231	0,0157
2	Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования	2 91 220 01 29 3	т/тыс.т.	1,681	537,086
3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/тыс.т.	0,611	195,217
4	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	т	0,498	159,113
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая	7 33 100 01 7 2 4	т/чел	0,07	0,56
6	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м2	0,015	0,6
7	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/чел	0,00062	0,005
8	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/чел	0,0003	0,0024
9	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/чел	0,0042	0,0336
10	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1,2	0,006
11	Сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	т/т	1,333	0,004
12	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т.	2,026	647,315
13	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	т/т	0,1	0,05
14	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. т.	0,562	179,6
15	Отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов)	1 54 110 01 21 5	м3/га	12,394	564,0264
16	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,112	0,056
17	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34 110 04 51 5	т/чел.	0,013	0,104
Итого:					2 283,794

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

Раздел V. Проект программы производственного экологического контроля

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

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

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

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

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

Раздел VII. Утвержденные квоты выбросов

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

Квоты выбросов для рассматриваемого объекта негативного воздействия не установлены.

Раздел VIII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия доверенности Щепотина Д.И. от 26.12.2022 № 283/22 на 5 л.
2. Копии платежных поручений по оплате госпошлины на общую сумму 9500 руб - № 291845 от 29.11.2019 (1200,00 руб.), № 291842 от 29.11.2019 (1600,00 руб.), № 297069 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 297122 от 24.12.2019 (1600,00 руб.), № 297126 от 24.12.2019 (1600, 00 руб.), № 297128 от 24.12.2019 (1600, 00 руб.), № 297129 от 24.12.2019 (300, 00 руб.)

Заявка составлена на 18 листах.

Количество приложений: 7, на 1037 листах.

Уполномоченное контактное лицо: полномочный представитель по доверенности
от 01.02.2023 № 070/23 Шрамов Дмитрий Михайлович
тел. 8 (3822) 617-435, +79039515028
ShramovDM@TomskNIPI.ru

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)



Щепотин Д.И.

(по доверенности 283/22 от 26.12.2022)

"_07_" сентября 2023 г.