

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

Общество с ограниченной ответственностью,
Общество с ограниченной ответственностью "Томскгеонефтегаз"
организационно-правовая форма и наименование юридического лица или фамилия,
имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя

634009, Томская область, г. Томск, пр-кт Ленина, д.147, помещ. 19, 21, 23 (г. Томск)
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):
2237000078797

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):
7017268432

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,

69-0170-001020-П Соконварское нефтяное месторождение, скважина №1

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)



И.В. Мохов

(по доверенности № Д-193 от 25.12.2023)

22" июля 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 (в 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	73,600	5,000	4,900	4,900	45,200	73,600	57,900	52,700	43,000
2	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	тыс.м ³	7 100,000	600,000	600,000	4 400,000	4 400,000	7 100,000	5 500,000	4 900,000	4 000,000

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	3	4	5	6	7																		
1	2	3	4	5	6	7																		
1	ИТС 28-2021 Добыча нефти	НДТ 6. Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	<p>Соблюдение технологических показателей маркерных веществ:</p> <table border="1" data-bbox="511 630 709 840"> <tr> <td data-bbox="511 630 535 735">Азота диоксид</td> <td data-bbox="511 735 535 840">кг/т</td> <td data-bbox="535 630 560 840">≤ 2,66</td> </tr> <tr> <td data-bbox="535 630 560 735">Азота оксид</td> <td data-bbox="535 735 560 840">кг/т</td> <td data-bbox="560 630 584 840">≤ 0,85</td> </tr> <tr> <td data-bbox="584 630 609 735">Углерода оксид</td> <td data-bbox="584 735 609 840">кг/т</td> <td data-bbox="609 630 633 840">≤ 55,37</td> </tr> <tr> <td data-bbox="633 630 657 735">Метан</td> <td data-bbox="633 735 657 840">кг/т</td> <td data-bbox="657 630 682 840">≤ 61,65</td> </tr> <tr> <td data-bbox="682 630 709 735">У/в пред. C₁-C₅ (искл. метан)</td> <td data-bbox="682 735 709 840">кг/т</td> <td data-bbox="709 630 734 840">≤ 25,16</td> </tr> <tr> <td data-bbox="734 630 758 735">У/в пред. C₆-C₁₀</td> <td data-bbox="734 735 758 840">кг/т</td> <td data-bbox="758 630 782 840">≤ 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	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ*	15.02.2012
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																						

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	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2025 год				
2	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2026 год				
3	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2027 год				
4	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2028 год				
5	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2029 год				
6	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2030 год				
7	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		
2031 год				
8	Совокупность ИЗАВ техпроцесса НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	3	3	ИТС 28-2021 "Добыча нефти"
	Итого	3		

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель ГИД		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов		Время работы источника 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 стая, источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина											Ед. изм.	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
2024 год																
1	Совокупность ИЗАВ технологического ИДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2024 год	3	т/год	4,8070	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,8397	не требуется	не требуется	не требуется	4,8070	-	
			т/год	4,1371	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,7227	требуется	требуется	требуется	4,1371	-	
			т/год	3,3058	Углекислоты предельные С6 - С10 (исключая метан)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,5775				3,3058	-	
			т/год	0,0000	Азота диоксида	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Азота оксид	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Углерода оксид	IV								-	0,0000	
			т/год	4,8070	Метан	Не установлен								-	4,8070	
			т/год	4,1371	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV								-	4,1371	
			т/год	3,3058	Углекислоты предельные С6 - С10	III								-	3,3058	
			Итого:	12,2499										12,2499		12,2499
2025 год																
2	Совокупность ИЗАВ технологического ИДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2025 год	3	т/год	4,7250	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,8405	не требуется	не требуется	не требуется	4,7250	-	
			т/год	4,0665	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,7234	требуется	требуется	требуется	4,0665	-	
			т/год	3,2495	Углекислоты предельные С6 - С10 (исключая метан)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,5780				3,2495	-	
			т/год	0,0000	Азота диоксида	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Азота оксид	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Углерода оксид	IV								-	0,0000	
			т/год	4,7250	Метан	Не установлен								-	4,7250	
			т/год	4,0665	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV								-	4,0665	
			т/год	3,2495	Углекислоты предельные С6 - С10 (исключая метан)	III								-	3,2495	
			Итого:	12,0410										12,0410		12,0410
2026 год																
3	Совокупность ИЗАВ технологического ИДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2026 год	3	т/год	4,7250	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,8405	не требуется	не требуется	не требуется	4,7250	-	
			т/год	4,0665	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,7234	требуется	требуется	требуется	4,0665	-	
			т/год	3,2495	Углекислоты предельные С6 - С10 (исключая метан)	III	кг/т	27,49	кг/т	0,5780				3,2495	-	
			т/год	0,0000	Азота диоксида	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Азота оксид	III								-	0,0000	
			т/год	0,0000	Углерода оксид	IV								-	0,0000	
			т/год	4,7250	Метан	Не установлен								-	4,7250	
			т/год	4,0665	Углекислоты предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV								-	4,0665	
			т/год	3,2495	Углекислоты предельные С6 - С10 (исключая метан)	III								-	3,2495	
			Итого:	12,0410										12,0410		12,0410

№ 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 "Произумки")		Наименование	Кл. опасн.	показатель НДТ		показатель источника (их совокупности)		газовой смеси источника выбросов			По стат. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом	
				Ед. измерения	Величина			Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2027 год																	
4	Совокупность ИЗАВ технологического НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2027 год	3	т/год	34,0568	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,6277	не требуется	не требуется	не требуется	34,0568	-		
				29,3048	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,5401	кг/т	0,5401	не требуется	не требуется	29,3048	-	
				23,4160	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,4316	кг/т	0,4316	не требуется	не требуется	23,4160	-	
				0,0000	Азота диоксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Азота оксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Углерода оксид	IV	кг/т									0,0000	0,0000
				34,0568	Метан	Не установлен	кг/т									34,0568	34,0568
				29,3048	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т									29,3048	29,3048
				23,4160	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т									23,4160	23,4160
																	86,7776
2028 год																	
5	Совокупность ИЗАВ технологического НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2028 год	3	т/год	55,0104	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,5259	не требуется	не требуется	не требуется	55,0104	-		
				47,3341	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,4525	кг/т	0,4525	не требуется	не требуется	47,3341	-	
				37,8222	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,3615	кг/т	0,3615	не требуется	не требуется	37,8222	-	
				0,0000	Азота диоксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Азота оксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Углерода оксид	IV	кг/т									0,0000	0,0000
				55,0104	Метан	Не установлен	кг/т									55,0104	55,0104
				47,3341	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т									47,3341	47,3341
				37,8222	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т									37,8222	37,8222
																	140,1667
2029 год																	
6	Совокупность ИЗАВ технологического НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2029 год	3	т/год	43,4269	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,4069	не требуется	не требуется	не требуется	43,4269	-		
				37,3672	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,3501	кг/т	0,3501	не требуется	не требуется	37,3672	-	
				29,8582	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2798	кг/т	0,2798	не требуется	не требуется	29,8582	-	
				0,0000	Азота диоксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Азота оксид	III	кг/т									0,0000	0,0000
				0,0000	Углерода оксид	IV	кг/т									0,0000	0,0000
				43,4269	Метан	Не установлен	кг/т									43,4269	43,4269
				37,3672	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т									37,3672	37,3672
				29,8582	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т									29,8582	29,8582
																	110,6523

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)					Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газообразной смеси источника выбросов		Время работы источника/ выброса, час/год		Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность (по "Производим")		Кл. опасн.	Наименование	Кл. опасн.	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	Ед. изм.	Величина	По этап. источнику (их совокупности)	но ОНВ в целом		
			Ед. измерения	Величина												Ед. изм.	Величина
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
2030 год																	
7	Совокупность ИЗВВ технологического НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2030 год	3	т/год	39,5903	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,3450	не требуется	не требуется	не требуется	39,5903	-		
			т/год	34,0660	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,2968					34,0660	-	
			т/год	27,2205	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,2372					27,2205	-	
			т/год	0,0000	Азота диоксид	III									-	0,0000	
			т/год	0,0000	Азота оксид	III									-	0,0000	
			т/год	0,0000	Углерода оксид	IV									-	0,0000	
	ИТОГО по объекту НВОС на 2030 год	3	т/год	39,5903	Метан	Не установлен								-	39,5903		
			т/год	34,0660	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	34,0660	
			т/год	27,2205	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	27,2205
			Итого:	100,8768										100,8768	100,8768		
2031 год																	
8	Совокупность ИЗВВ технологического НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" на 2031 год	3	т/год	32,4336	Метан	Не установлен	кг/т	61,65	кг/т	0,2722	не требуется	не требуется	не требуется	32,4336	-		
			т/год	27,9081	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV	кг/т	25,16	кг/т	0,2342					27,9081	-	
			т/год	22,3000	Углеводороды предельные С6 - С10	III	кг/т	27,49	кг/т	0,1872					22,3000	-	
			т/год	0,0000	Азота диоксид	III									-	0,0000	
			т/год	0,0000	Азота оксид	III									-	0,0000	
			т/год	0,0000	Углерода оксид	IV									-	0,0000	
	ИТОГО по объекту НВОС на 2031 год	3	т/год	32,4336	Метан	Не установлен								-	32,4336		
			т/год	27,9081	Углеводороды предельные С1 - С5 (исключая метан)	IV									-	27,9081	
			т/год	22,3000	Углеводороды предельные С6 - С10	III										-	22,3000
			Итого:	82,6417										82,6417	82,6417		

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. опасн.	мг/м ³	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 НДС		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.)	7	Звуковое давление
2	Совокупность источников электромагнитного воздействия (трансформаторы, линии электропередач)	2	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 ООО "Томскгеонефтегаз", Соконоварское нефтяное месторождение, скважина №1, Томская область, Александровский район, Соконоварское месторождение, ОНВ № 69-0170-001020-П (I кат.) по состоянию на 01.04.2024 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 Расчетах нормативов допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ООО "Томскгеонефтегаз", Соконоварское нефтяное месторождение, скважина №1, Томская область, Александровский район, Соконоварское месторождение, ОНВ № 69-0170-001020-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 ООО "Томскгеонефтегаз", Соковарское нефтяное месторождение, скважина №1, Томская область, Александровский район, Соковарское месторождение, ОНВ № 69-0170-001020-П (I кат.) по состоянию на 01.04.2024 г (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 ООО "Томскгеонефтегаз", Соковарское нефтяное месторождение, скважина №1, Томская область, Александровский район, Соковарское месторождение, ОНВ № 69-0170-001020-П (I кат.) по состоянию на 01.04.2024 г (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	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/т	0,26	0,159
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	т/т	0,0009	0,269
3	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	3 61 221 01 42 4	т/час	0,00014	0,07
4	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	т/чел.	0,3	1,2
5	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,37	0,2
6	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	0,851	0,17
7	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/шт.	0,000005	0,00013
8	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т	0,147	0,09
9	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,1	0,005
10	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11900 02 40 5	т/т	0,012	0,024
11	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,15	0,03
12	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56100 01 51 5	т/шт.	0,00007	0,0014
				ИТОГО:	2,21853

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

№ стр	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											
			Отходы, передаваемые другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам														Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
			Всего	Лимиты на размещение отходов, т													Всего	Лимиты на размещение отходов, т										
24.05.2024	2025	2026		2027	2028	2029	2030	23.05.2031	24.05.2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	23.05.2031												
A	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	Полигон промышленных отходов	70-00085-3-00164-270215	0,49	0,068	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,002												
4	Полигон ТБО в Александровском районе с. Александровское	70-00086-3-00272-310315	8,4	1,16	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,04													
5	Полигон ТБО в Александровском районе с.	70-00086-3-00272-310315	1,4	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,01													
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10	Полигон ТБО в Александровском районе с. Александровское	70-00086-3-00272-310315	0,168	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,001														
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

* 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 VII. Иная информация, которую заявить считает необходимым представить

1. Копия платежного поручения по оплате госпошлины №314 от 11.07.2024 на общую сумму 9500 руб.
2. Копия решения Арбитражного суда Томской области утвердить Мохова И.В. в качестве конкурсного управляющего от 10.03.2023 № А67-6187/2021 на 2 л.
3. Отчет о результатах расчета технологических нормативов выбросов и анализ соответствия критериям НДТ Соковарское нефтяное месторождение, скважина №1 на 59 листах

Заявка составлена на 25 листах.

Количество приложений: 7, на 1327 листах.

Уполномоченное контактное лицо: конкурсный управляющий по решению суда № А67-6187/2021
МОХОВ ИЛЬЯ ВЯЧЕСЛАВОВИЧ
тел. (+7)9234052107

Руководитель юридического лица
(индивидуальный предприниматель)

И.В. Мохов



20 24 г.