



Акционерное общество
«Газпром добыча Томск»
(АО «Газпром добыча Томск»)

ул. Большая Подгорная, д. 73, г. Томск,
Томская область, Российская Федерация, 634009
тел.: +7 (3822) 40-63-03, факс: +7 (3822) 40-69-44, 61-21-93
e-mail: canclervgp@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 997250001

24.01.2024 № 01/16/364

на № _____ от _____

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

**ЗАЯВКА
НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличные акционерные общества, код 1 22 67

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

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

634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д. 73

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)
1027000905140

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)
7019035722

Код основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОКВЭД):
06.20

Наименование основного вида экономической деятельности юридического лица (индивидуального предпринимателя):
добыча природного газа и газового конденсата

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

ОНВ 1 категории, Северо-Трассовое нефтяное месторождение

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

Генеральный директор

В.А. Кутепов

"24" января 2024 г.



1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Электроэнергия на производственные операции не требуется. Способ добычи скважинной продукции - фонтанный.									

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)								
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	Источники генерации тепловой энергии отсутствуют. Обогрев помещения блок-бокса для обогрева персонала в зимнее время - электрический (работа передвижной ДЭС).	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

N 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
Месторождение в эксплуатацию не вводилось. За период 2017-2023 не происходили аварии, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

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

N 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
Месторождение в эксплуатацию не вводилось. За период 2017-2023 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

(при наличии)

N п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения		Объем финансирования, тыс. руб	Источники финансирования	Объем выполненных работ на дату предоставления заявки	Результат выполненных работ на дату предоставления заявки
		начало	конец				
1	2	3	4	5	6	7	8
Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов загрязняющих (маркерных) веществ с утвержденными технологическими показателями НДТ-6 показывает, что необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует.							

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)

N 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 (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 ст. 23 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133; 2014, № 30, ст. 4220)	Реквизиты документа, которым установлены технологические показатели НДТ (графа заполняется, если для технологии, указанной в графе, установлены технологические показатели НДТ в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")	Цели внедрения НДТ или иной технологии, показатели воздействия на окружающую среду которых не превышают установленные технологические показатели НДТ (в графе приводятся количественные и качественные показатели, которые обеспечиваются технологией, показатели воздействия на окружающую среду которой не превышают установленные технологические показатели НДТ)	Дата внедрения																								
1	2	3	4	5	6	7																								
1	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	<table border="1"> <tr> <td>Азота диоксид</td> <td>≤ 2,66</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Азота оксид</td> <td>≤ 0,85</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углерода оксид</td> <td>≤ 55,37</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Метан</td> <td>≤ 61,65</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)</td> <td>≤ 25,16</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> <tr> <td>Углеводороды предельные C6-C10</td> <td>≤ 27,49</td> <td>кг/т продукции (год)</td> </tr> </table>	Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)	Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)	Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)	Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)	Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377	<table border="1"> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> <tr> <td>минимизация негативного воздействия на окружающую среду</td> </tr> </table>	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	01.02.2024
Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)																												
Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)																												
Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)																												
Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)																												
Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)																												
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														
минимизация негативного воздействия на окружающую среду																														

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)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели выбросов НДТ	Примечание (приводится иная информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
1	2	3	4	5
1	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	7	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6004, 6005, 6007, 6008, 6013 (2024 г.)
2	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2025 г.)
3	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	10	6	В состав совокупности стационарных источников входят 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6008, 6009, 6013 (2026 г.)

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		время работы источника/ источника выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)	Технологический норматив выброса, т/год	
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по ст.ц. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р (2024 г.)	7	т/год	0,0115906	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,004451759	-	-	-	0,0115906	0,0115906
			т/год	0,0018835	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000723421	-	-	-	0,0018835	0,0018835
			т/год	0,0149757	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,00575192	-	-	-	0,0149757	0,0149757
			т/год	0,171629316	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,065920002	-	-	-	0,171629316	0,171629316
			т/год	0,9178788	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,352542172	-	-	-	0,9178788	0,9178788
			т/год	5,4594704	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	2,096892917	-	-	-	5,4594704	5,4594704
2	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2025 г.)	10	т/год	0,0115906	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,002142123	-	-	-	0,0115906	0,0115906
			т/год	0,0018835	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,0003481	-	-	-	0,0018835	0,0018835
			т/год	0,0149757	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,002767742	-	-	-	0,0149757	0,0149757
			т/год	0,257600275	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,047608537	-	-	-	0,257600275	0,257600275
			т/год	1,9712847	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,364324074	-	-	-	1,9712847	1,9712847
			т/год	12,7657116	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	2,359302063	-	-	-	12,7657116	12,7657116
3	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2026 г.)	10	т/год	0,0115906	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,002142123	-	-	-	0,0115906	0,0115906
			т/год	0,0018835	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,0003481	-	-	-	0,0018835	0,0018835
			т/год	0,0149757	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,002767742	-	-	-	0,0149757	0,0149757
			т/год	0,257600275	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,047608537	-	-	-	0,257600275	0,257600275
			т/год	1,9712847	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,364324074	-	-	-	1,9712847	1,9712847
			т/год	12,7657116	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	2,359302063	-	-	-	12,7657116	12,7657116
4	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2027-231 гг.*)	10	т/год	0,0115906	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,002142123	-	-	-	0,0115906	0,0115906
			т/год	0,0018835	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,0003481	-	-	-	0,0018835	0,0018835
			т/год	0,0149757	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,002767742	-	-	-	0,0149757	0,0149757
			т/год	0,257600275	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,047608537	-	-	-	0,257600275	0,257600275
			т/год	1,9712847	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,364324074	-	-	-	1,9712847	1,9712847
			т/год	12,7657116	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	2,359302063	-	-	-	12,7657116	12,7657116

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
2024 г.							
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00000455	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0171063	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,1316899	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00000455	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0171063	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,1316899	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
2025 г.							
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0028013	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
6Р, 101			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6003	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С5	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
скважины №№7П, 6Р, 101			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
2026 г.							
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6003	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
2027-2031 гг.*							
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6001	Скв.7П: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6002	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6003	Скв.101: наземная обвязка скважины	Метан	-	-	0,001052291	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0028013	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0119725	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6004	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6005	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб. м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6006	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	Метан	-	-	0,0154951	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0618582	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,3308186	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6007	Скв.7П: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6008	Скв.6Р: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6009	Скв.101: пункт налива нефти	Метан	-	-	0,00001015	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0386655	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2976635	-
ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101	6013	ППУ 1600/100 (работа котла)	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

Примечание: * - сведения соответствуют каждому году в период 2027-2031 гг.

2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 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)	Примечание
1	2	3	4	5
1	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р (2024 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
2	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2025 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
3	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2026 г.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект
4	ОТН Нефтяные скважины №№7П, 6Р, 101 (2027-2031 гг.)	-	-	На СТНМ отсутствуют стационарные источники сбросов загрязняющих веществ в водный объект

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

N п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)				Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды") (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2014, N 30 ст.4220)		Технологический показатель, устанавливаемый для стационарного источника (их совокупности)		Расход сточных вод		Время работы источника/и источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.															

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Порядковый номер источника сброса (выпуска)	Наименование водного объекта	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника сбросов		Примечание
			Наименование	Класс опасности	мг/куб.м	г/ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
Для предприятий по добыче нефти и природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.							

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

N 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	Скв.7П: горизонтальная ФУ	1	шумовое
2	Скв.6Р: горизонтальная ФУ	1	шумовое
3	Скв.101: горизонтальная ФУ	1	шумовое
4	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-50: выхлопная труба	1	шумовое
5	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-35: выхлопная труба	1	шумовое
6	Скв.7П: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
7	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
8	Скв.101: наземная обвязка скважины	1	отсутствует
9	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
10	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
11	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	1	отсутствует
12	Скв.7П: пункт налива нефти	1	шумовое
13	Скв.6Р: пункт налива нефти	1	шумовое
14	Скв.101: пункт налива нефти	1	шумовое
15	Скв.7П: емкость с ДТ	1	отсутствует
16	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-50	1	шумовое
17	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-35	1	шумовое
18	Работа АТС: Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100	1	шумовое
19	Работа АТС: проезд по площадке СТНМ	1	шумовое

2.4.2. Технологические нормативы физических воздействий

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Наименование вида физического воздействия на окружающую среду	Технологический норматив физического воздействия на	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические показатели физического воздействия законодательством РФ 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 10.08.2017, регистрационный N 47734)

В выбросах предприятия присутствует одно вещество I класса опасности: бензапирен (0703) и три вещества II класса опасности: бензол (0602), диgidросульфид (0333), формальдегид (1325). Расчеты выбросов загрязняющих веществ представлены в составе проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников АО «Газпром добыча Томск», Объект негативного воздействия I категории, Северо-Трассовое нефтяное месторождение, разработанном в 2023 году. На данный проект НДВ получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТС.08.000.Т.000003.01.24 от 16.01.2024. Предложение НДВ загрязняющих веществ I, II класса опасности для их установления в рамках рассмотрения настоящей заявки приведены в таблице 3.1.1:

Таблица 3.1.1 Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
				г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
Наименование и код загрязняющего вещества: Дигидросульфид (0333)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: емкость с ДТ	6010	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ	0,0000678	0,0000402	ПДВ
2	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-50	6011	0,00000364	0,0000016	ПДВ	0,00000364	0,0000016	ПДВ	0,00000364	0,0000016	ПДВ	3,64E-06	0,0000016	ПДВ	3,64E-06	0,0000016	ПДВ	3,64E-06	0,0000016	ПДВ	0,00000364	0,0000016	ПДВ	3,64E-06	0,0000016	ПДВ	3,64E-06	0,0000016	ПДВ
3	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: блок-бокс ДЭС-35	6012	0,00000364	0,0000015	ПДВ	0,00000364	0,0000015	ПДВ	0,00000364	0,0000015	ПДВ	3,64E-06	0,0000015	ПДВ	3,64E-06	0,0000015	ПДВ	3,64E-06	0,0000015	ПДВ	0,00000364	0,0000015	ПДВ	3,64E-06	0,0000015	ПДВ	3,64E-06	0,0000015	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,00007508	0,0000433		0,00007508	0,0000433		0,00007508	0,0000433		7,508E-05	0,0000433		7,508E-05	0,0000433		7,508E-05	0,0000433		0,00007508	0,0000433		0,00007508	0,0000433		7,508E-05	0,0000433	
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол (0602)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: наземная обвязка скважины	6001	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ
2	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: наземная обвязка скважины	6002	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ
3	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: наземная обвязка скважины	6003	0,0005247	0,003796	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ
4	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: СУС, сепаратор, приемная емкость	6004	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ
5	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: СУС, сепаратор, приемная емкость	6005	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ
6	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: СУС, сепаратор, приемная емкость	6006	0,0005247	0,003796	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ
7	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: пункт налива нефти	6007	-	-		0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ	0,0000558	0,0002893	ПДВ
8	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: пункт налива нефти	6008	-	-		0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ	0,0013102	0,0067921	ПДВ
9	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: пункт налива нефти	6009	-	-		0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ	0,001186	0,0098744	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,0037814	0,0217548		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674		0,007656	0,0508674	
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензапирен (0703)																														
1	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: горизонтальная ФУ	0001	1,8E-09	0,00000009	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ
2	Плщ:2 Цех:0	Скв.6Р: горизонтальная ФУ	0002	0,00000022	0,000001166	ПДВ	0,00000022	0,000001166	ПДВ	0,00000022	0,000001166	ПДВ	2,2E-07	0,000001166	ПДВ	2,2E-07	0,000001166	ПДВ	2,2E-07	0,000001166	ПДВ	0,00000022	0,000001166	ПДВ	2,2E-07	0,000001166	ПДВ	2,2E-07	0,000001166	ПДВ
3	Плщ:3 Цех:0	Скв.101: горизонтальная ФУ	0003	0,00000016	0,00000077	ПДВ	0,00000016	0,00000077	ПДВ	0,00000016	0,00000077	ПДВ	1,6E-07	0,00000077	ПДВ	1,6E-07	0,00000077	ПДВ	1,6E-07	0,00000077	ПДВ	0,00000016	0,00000077	ПДВ	1,6E-07	0,00000077	ПДВ	1,6E-07	0,00000077	ПДВ
4	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-50:	0004	1,8E-09	0,00000009	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ
5	Плщ:1 Цех:0	Скв.7П: открытая площадка, ДЭС-35:	0005	-	-	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ	3,7E-09	0,00000019	ПДВ
6	Плщ:1 Цех:0	Работа АТС: Мобильная парогенераторная	6013	0,000000032	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ	3,2E-08	0,00000001	ПДВ
Всего по ЗВ:				4,156E-07	0,000001964		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003		4,231E-07	0,000002003	
Наименование и код загрязняющего вещества: Формальдегид (1325)																														

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)

На Северо-Трассовом НМ отсутствуют стационарные источники сброса загрязняющих веществ в водные объекты, в том числе, высокотоксичных веществ и веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности).

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)

На Северо-Трассовом нефтяном месторождении отсутствуют объекты централизованных систем водоотведения поселений или городских округов.

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

(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 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835))

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 проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Северо-Трассовое НМ, ОНВ 1 категории. Указанный документ приложен к настоящей заявке.

4.2. 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 проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Северо-Трассовое НМ, ОНВ 1 категории. Указанный документ приложен к настоящей заявке.

4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления

Сведения об образовании отходов производства и потребления					
N стро- ки	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Макси- мальное годовое коли- чество образо- вания отходов, тонн
			Едини- ца изме- рения	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,00000055	0,00008
2	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,3	0,004
3	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,00005	0,0024
4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,026	0,156

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)

Программа производственного экологического контроля для Северо-Трассовое нефтяного месторождения (ОНВ 1 категории) разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109. Документ в электронном виде приложен к настоящей заявке.

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной

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

-

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)

-

Раздел VIII. Иная информация, которую заявитель считает необходимым представить

Дополнительная информация представлена в форме отдельных документов в электронном виде:

- | | | | |
|------------------------------------------------------|------|---|-------------|
| 1. Доверенность №101 от 01.01.2021 на В.П. Степанова | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. Доверенность № 16 от 17.01.2022 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №533 от 23.01.2024. | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 27 _____ л.

Количество приложений _____ 6 _____, на _____ 3 258 _____ л.

Уполномоченное контактное лицо:

ведущий специалист по ООС отдела охраны окружающей среды Никитина
Анна Владимировна,
8(3822) 61-22-82, nikitinaavl@tomskgazprom.ru

должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона,
факса, адрес электронной почты (при наличии)

Генеральный директор
АО «Газпром добыча Томск»



В.А. Кутепов

