



**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: canclervgr@vostokgazprom.ru, www.vostokgazprom.gazprom.ru
ОКПО 46625260, ОГРН 1027000905140, ИНН 7019035722, КПП 997250001

В.А. Кутепов № *01/16/3059*
на № _____ от _____

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования
наименование федерального органа исполнительной власти, уполномо-
ченного на выдачу комплексного экологического разрешения

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

9 19 100 01 20 5

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,

69-0170-001004-П, Рыбальное 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

" 18 " августа 20 23 г.

Содержание заявки

Раздел I. Общие сведения

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

N п/п	Наименование вида производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код производимой продукции (товара) (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	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	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	т/год	347 574,8	100 853,8	120 922,4	163 468,9	199 335,6	233 240,3	268 020,1	327 902,9	347 574,8

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)

N п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	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
Сырье не используется												

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)

N 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)							
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/ год		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1 263,8	461,3	Водозаборные скважины (сеноманская вода)	126	150	181,9	226,6	288,2	348,8	423,7	461,3

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)							
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВтч	5,28	5,28	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59

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)							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Не используется: отсутствуют источники генерации тепловой энергии. Осуществляется электрический обогрев помещений блок-боксов АГЗУ, БДР, УДХ, БРВ, размещенных на кустовых площадках.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
1	-	-	-	За период 2016-2022 гг. аварий, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не зарегистрировано	-

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
1	-	-	-	За период 2016-2022 гг. инцидентов, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не зарегистрировано	-

1.7. Информация о реализации программы повышения экологической эффективности

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
Необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует: соблюдаются технологические нормативы, нормативы допустимых выбросов высокотоксичных веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II классов опасности)							

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			
1	ИТС НДТ 28-2021 «Добыча нефти»	НДТ-6 Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин	Азота диоксид	≤ 2,66	кг/т продукции (год)	Приказ Минприроды России от 27.05.2022 №377	минимизация негативного воздействия на окружающую среду	31.07.2014
			Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)		минимизация негативного воздействия на окружающую среду	
			Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)		минимизация негативного воздействия на окружающую среду	
			Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)		минимизация негативного воздействия на окружающую среду	
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)		минимизация негативного воздействия на окружающую среду	
			Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)		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 Кустовые площадки №№ 1,2,4 (2022 г.)	31	6	-
2	ОТН Кустовые площадки №№ 1,2,3,4 (2023-2030 гг.)*	35	6	-

Примечание: * - сведения соответствуют каждому году в период 2023-2030 гг.

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) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		время работы источника/ источников 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			
					Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		Единица измерения	Величина	по ст.ц. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
	Количество источников	Мощность													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОТН Кустовые площадки №№ 1,2,3,4 (2022 г.)	31	т/год	0,2097746	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,00150206	-	-	-	0,2097746	0,2097746
			т/год	0,0340883	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,0002441	-	-	-	0,0340883	0,0340883
			т/год	0,232371	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001663858	-	-	-	0,232371	0,232371
			т/год	0,19771244	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,00141569	-	-	-	0,19771244	0,19771244
			т/год	18,12194	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,1297594	-	-	-	18,12194	18,12194
			т/год	6,5942543	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,0472172	-	-	-	6,5942543	6,5942543
2	ОТН Кустовые площадки №№ 1,2,3,4 (2023-2030 гг.)*	35	т/год	0,2097746	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001502059	-	-	-	0,2097746	0,2097746
			т/год	0,0340883	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000244084	-	-	-	0,0340883	0,0340883
			т/год	0,232371	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001663857	-	-	-	0,232371	0,232371
			т/год	0,25356114	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,001916281	-	-	-	0,25356114	0,25356114
			т/год	23,01507439	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,16	кг/т год	0,173618222	-	-	-	23,01507439	23,01507439
			т/год	8,373105709	Углеводороды предельные C6-C10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,063161605	-	-	-	8,373105709	8,373105709

Примечание: * - сведения соответствуют каждому году в период 2023-2030 гг.

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
Существующее положение 2022 г.							
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0001	КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	25,1595	0,0008908	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1747,28	0,0618645	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	632,325	0,0223882	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0003	КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	Метан	-	35,9345	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1434,47	0,06682763	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	510,649	0,02378961	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0004	КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	Метан	-	35,9345	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1473,22	0,0686331	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	524,994	0,02445792	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0008	КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	45,4024	0,00169213	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1861,38	0,06937311	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	663,318	0,02472162	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0012	КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	Метан	-	17,3368	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	692,068	0,00386897	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	246,366	0,00137729	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0013	КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	Метан	-	17,3368	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	710,766	0,0039735	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	253,287	0,00141599	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	0014	КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	Метан	-	14,1081	0,00007887	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	578,396	0,00323349	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	206,116	0,00115228	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6001	КП №1: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0462115	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0170918	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6003	Одиночная развед. скв.№410: наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0115529	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0042729	-

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
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6004	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,44034	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6005	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,01119	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,00414	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6006	КП №2: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,1501874	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0555482	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6007	КП№2: дренажная емкость ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,4403387	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6012	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6014	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД, емкость дренажная ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6015	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел запуска ОУ, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6016	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6017	КП№4: дренажная емкость ЕП-4	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,4403387	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6018	КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0693173	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0256376	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6019	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6020	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6023	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), емкость дренажная ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-

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
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6024	Насосный агрегат ЦА-320 №1	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0797948	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6027	НП "РНМ-СОНМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0096035	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0035519	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6029	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КП СОД (ПК27+06,57), наземная	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,0057725	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,002135	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6031	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД (ПК80+95,14),	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6032	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел приема ОУ (ПК14+89,00), наземная	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,0048137	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0017804	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6035	Насосный агрегат ЦА-320 №2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0797948	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6042	Подогреватель нефти АДПМ: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,10639	-
			Азота оксид	3	-	0,017288	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6043	Парогенераторная установка ППУ №1: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
ОТН КП №1,2,4 (2022 г.)	6044	Парогенераторная установка ППУ №2: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
2023-2030 гг.*							
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0001	КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	25,1595	0,0008908	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1747,28	0,0618645	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	632,325	0,0223882	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0003	КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	Метан	-	35,9345	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1434,47	0,06682763	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	510,649	0,02378961	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0004	КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	Метан	-	35,9345	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1473,22	0,0686331	-

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	524,994	0,02445792	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0008	КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	45,4024	0,00169213	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	1861,38	0,06937311	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	663,318	0,02472162	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0012	КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	Метан	-	17,3368	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	692,068	0,00386897	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	246,366	0,00137729	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0013	КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	Метан	-	17,3368	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	710,766	0,0039735	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	253,287	0,00141599	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0014	КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	Метан	-	14,1081	0,00007887	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	578,396	0,00323349	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	206,116	0,00115228	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6001	КП №1: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0462115	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0170918	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6003	Одиночная развед. скв.№410: наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0115529	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0042729	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6004	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,44034	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6005	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,01119	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,00414	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6006	КП №2: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1501874	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0555482	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6007	КП№2: дренажная емкость ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,4403387	-

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
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6012	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6014	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД, емкость дренажная ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6015	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел запуска ОУ, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,003851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6016	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6017	КП №4: дренажная емкость ЕП-4	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	3,4403387	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6018	КП №4: нефтяные добыв. скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0693173	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0256376	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6019	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-8	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6020	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6023	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), емкость дренажная ЕП-12,5	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	7,987547416	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	2,954268158	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6024	Насосный агрегат ЦА-320 №1	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0797948	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6027	НП "РНМ-СОНМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0096035	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0035519	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6029	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КП СОД (ПК27+06,57), наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0057725	-

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
		обвязка	Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,002135	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6031	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД (ПК80+95,14), наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0057804	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0021379	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6032	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел приема ОУ (ПК14+89,00), наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0048137	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0017804	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6035	Насосный агрегат ЦА-320 №2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0797948	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6042	Подогреватель нефти АДПМ: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,10639	-
			Азота оксид	3	-	0,017288	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6043	Парогенераторная установка ППУ №1: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6044	Парогенераторная установка ППУ №2: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0016	КП№3: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	13,97	0,00169213	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	572,734	0,069373108	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	204,098	0,024721621	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	0017	КП№3: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	Метан	-	0,529	7,88704E-05	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	21,69	0,003233492	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	7,729	0,001152279	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6038	КП№3: дренажная емкость ЕП-4	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,4403387	-
ОТН КП №1,2,3,4 (2023-2030 гг.)	6039	КП №3: нефтяные до-быв.скважины, наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0808701	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0299106	-

Примечание: * - сведения соответствуют каждому году в период 2023-2030 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
-	-	-	-	На Рыбальном НМ отсутствуют стационарные источники сбросов

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/источников сброса, час/год	Технологический норматив сброса, т/год	
	Наименование (номер выпуска)	Количество	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина			
		Единица измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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
-	-	-	-	-	-	-	-

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	КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	1	шумовое
2	КП№1: УДХ, вентвыход В-2	1	шумовое
3	КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	1	шумовое
4	КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	1	шумовое
5	КП№2: БДР, вентвыход В-1	1	шумовое
6	КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	1	шумовое
7	КП№4: БДР, вентвыход В-1	1	шумовое
8	КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
9	КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
10	КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
11	КП№3: АГЗУ, вентвыход В-1	1	шумовое
12	КП№3: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	1	отсутствует
13	КП№3: БДР, вентвыход В-1	1	шумовое
14	КП №1: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	1	отсутствует
15	Одиночная развед. скв.№410: наземная обвязка	1	отсутствует
16	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	1	отсутствует
17	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), наземная обвязка	1	отсутствует
18	КП №2: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	1	отсутствует
19	КП№2: дренажная емкость ЕП-12,5	1	отсутствует
20	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-12,5	1	отсутствует
21	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД, емкость дренажная ЕП-8	1	отсутствует
22	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел запуска ОУ, наземная обвязка	1	отсутствует
23	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
24	КП№4: дренажная емкость ЕП-4	1	отсутствует
25	КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
26	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-8	1	отсутствует
27	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
28	КП№1: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
29	Работа автотранспорта на площадках РНМ	1	шумовое
30	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), емкость дренажная ЕП-1	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
31	Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №1	1	шумовое
32	Вахтовый городок: заправочный пункт	1	шумовое
33	Вахтовый городок: открытая стоянка для спецтехники	1	отсутствует
34	НП "РНМ-СОИМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	1	отсутствует
35	КП№2: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
36	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КП СОД (ПК27+06,57), наземная обвязка	1	отсутствует
37	КП№4: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
38	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД (ПК80+95,14), наземная обвязка	1	отсутствует
39	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел приема ОУ (ПК14+89,00), наземная обвязка	1	отсутствует
40	КП№1: приемная емкость метанола	1	отсутствует
41	Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №2	1	шумовое
42	Вахтовый городок: емкость для приема хозяйственных стоков (септик №1)	1	отсутствует
43	Вахтовый городок: емкость для приема хозяйственных стоков (септик №2)	1	отсутствует
44	КП№3: дренажная емкость ЕП-4	1	отсутствует
45	КП №3: нефтяные до-быв.скважины, наземная обвязка	1	отсутствует
46	КП№3: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
47	Вахтовый городок: крытый ангар для стоянки спецтехники, ворота	1	шумовое
48	Мобильный агрегат АДПМ	1	шумовое
49	Мобильная парогенераторная установка ППУ №1	1	шумовое
50	Мобильная парогенераторная установка ППУ №2	1	шумовое

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	4	5
Технологические показатели физического воздействия не установлены				

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источ-ника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																							
				2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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
26	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: заправочный пункт	6025	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ	0,050416	0,0046807	ПДВ
27	Нефтепереработка "Рыбальное НМ"	НП "РНМ-СОИМ", 1 км:	6027	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ	0,0000464	0,0014629	ПДВ
28	НСК "Куст 4 - Вр. Кустов 3,4 Рыбального НМ"	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КП СОД (ПК27+06,57), наземная обвязка	6029	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ
29	НСК "Вр. Кустов 3,4 - Вр. Куста 1 Рыбального НМ"	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД (ПК80+95,14), наземная обвязка	6031	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ	0,0000279	0,0000003	ПДВ
30	НСК "Куст 2 - Вр. Куста 2 Рыбального НМ"	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел приема ОУ (ПК14+89,00),	6032	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ	0,0000233	0,0000003	ПДВ
31	Вспомогательное производство	Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №2	6035	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ	0,0010421	0,00000375	ПДВ
32	Кустовая площадка №3	КП№3: дренажная емкость ЕП-4	6038	0	0	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ
33	Кустовая площадка №3	КП №3: нефтяные добыв. скважины, наземная обвязка	6039	0	0	ПДВ	0,0003906	0,0123187	ПДВ	0,0006696	0,0211178	ПДВ	0,0008929	0,028157	ПДВ	0,0006696	0,0211178	ПДВ	0,0006696	0,0211178	ПДВ	0,0006696	0,0211178	ПДВ	0,0006696	0,0211178	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,34447933	0,08993415		0,39012973	0,11291836		0,39040873	0,12171746		0,39063203	0,12875666		0,39040873	0,12171746		0,39040873	0,12171746		0,39040873	0,12171746		0,39040873	0,12171746	
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол/пирен (0703)																											
1	Вспомогательное производство	Мобильный агрегат АДПМ	6042	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ	0,00000002	0,00000001	ПДВ
2	Вспомогательное производство	Мобильная парогенераторная установка ПГУ №1	6043	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ
3	Вспомогательное производство	Мобильная парогенераторная установка ПГУ №2	6044	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ	0,00000003	0,00000007	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015		0,00000008	0,00000015	
Наименование и код загрязняющего вещества: Гидроксibenзол (фенол) (1071)																											
1	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хозбытовых стоков (септик №1)	6036	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ
2	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хозбытовых стоков (септик №2)	6037	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316		0,000001	0,0000316	
Наименование и код загрязняющего вещества: Формальдегид (1325)																											
1	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хозбытовых стоков (септик №1)	6036	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ
2	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хозбытовых стоков (септик №2)	6037	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ	0,00000006	0,0000189	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378		0,0000012	0,0000378	
Итого:					0,09006875		0,11305296		0,12185206		0,12185206		0,12889126		0,12185206		0,12185206		0,12185206		0,12185206		0,12185206		0,12185206		0,12185206
в том числе твердых:					0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015		0,00000015
жидких и газообразных:					0,0900686		0,11305281		0,12185191		0,12185191		0,12889111		0,12185191		0,12185191		0,12185191		0,12185191		0,12185191		0,12185191		0,12185191

Таблица 3.1.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по ОНВ

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности веществ в (I-II)	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по годам																							
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 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	Дигидросульфид (0333)	II	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ	0,00002244	0,00006505	ПДВ
2	Бензол (0602)	II	0,34447933	0,08993415	ПДВ	0,39012973	0,11291836	ПДВ	0,39040873	0,12171746	ПДВ	0,39063203	0,12875666	ПДВ	0,39040873	0,12171746	ПДВ									
3	Бензапирен (0703)	I	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ	0,00000008	0,00000015	ПДВ
4	Гидроксибензол (фенол) (1071)	II	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ	0,000001	0,0000316	ПДВ
5	Формальдегид (1325)	II	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ	0,0000012	0,0000378	ПДВ
ИТОГО:			0	0,09006875		0	0,11305296		0	0,12185206		0	0,12889126		0	0,12185206		0	0,12185206		0	0,12185206		0	0,12185206	
В том числе твердых:			0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015		0	0,00000015	
Жидких/газообразных:			0	0,0900686		0	0,11305281		0	0,12185191		0	0,12889111		0	0,12185191		0	0,12185191		0	0,12185191		0	0,12185191	

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 Рыбальном НМ отсутствуют 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 Рыбальном НМ 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, утвержденном руководителем АО "Газпром добыча Томск" от 05.09.2022 г. Нормативы установлены КЭР №2 от 20.02.2023.

4 71 101 01 52 1

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 размещения отходов представлен в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденном руководителем АО "Газпром добыча Томск" от 05.09.2022 г. Лимиты установлены КЭР №2 от 20.02.2023.

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления
и запрашиваемым лимитам на их размещение**

N стро- ки	Сведения об образовании отходов производства и потребления				
	Наименование вида отходов по федеральному классификационному каталогу отходов (далее - ФККО)	Код по ФККО	Норматив образования отходов		Максимальное годовое количество образования отходов, тонн
			Единица измери- я	Величина	
А	1	2	3	4	5
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,000001	0,009
2	химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,00013	0,019
3	аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,00002	0,172
4	упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,016	0,03
5	прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0001	0,0021
6	отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,00005	0,0022
7	трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	0,93	238,66
8	трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,031	169,372
9	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,00000034	0,003
10	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	т/час	0,000006	0,025
11	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00004	0,003
12	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	5,724
13	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,038
14	сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,1	0,00034
15	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,4	0,096
16	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	-	0	0
17	пищевые отходы кухонь и организации общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	-	0	0
18	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	-	0	0
19	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	-	0	0
20	непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	-	0	0

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления
и запрашиваемым лимитам на их размещение**

N стр- оки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее - ГРОРО)	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				18.08.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	17.08.2030
А	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**4.3. Сводные данные по образованию отходов производства и потребления
и запрашиваемым лимитам на их размещение**

N строки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
				18.08.2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	17.08.2030	
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,210	0,011	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,019
5	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,0147	0,0008	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0013
6	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,0154	0,0008	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0014
7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	40,068	2,133	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	5,724	3,591
13	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,666	0,089	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,149
14	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,00238	0,00013	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00021
15	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,722	0,092	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,154
16	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	1,050	0,056	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,094
17	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	11,900	0,633	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,067
18	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,700	0,037	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,063
19	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,210	0,011	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,019
20	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	2,800	0,149	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,251

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 Рыбального нефтяного месторождения (ОНВ 69-0170-001004-П) разработана в соответствии с приказом Минприроды России от 18.02.2022 №109 (утверждена от 09.12.2022).

Раздел VI. Информация о наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы

(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 № 16 от 17.01.2022 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. Платежное поручение №10921 от 18.08.2023. | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на _____ 29 _____ л.

Количество приложений _____ 1 _____, на _____ 344 _____ 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

