



**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

15.10.2022 № 01/НС/18998  
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

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

" 15 " декабря 20 22 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)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь	06.10.10.100	т/год	327 902,9	105 238,7	100 853,8	120 922,4	163 468,9	199 335,6	233 240,3	268 020,1	327 902,9

#### 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)	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)							
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
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		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1 160,8	423,7	Водозаборные скважины (сеноманская вода)	102,3	126	150	181,9	226,6	288,2	348,8	423,7

#### 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)							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	млн. кВтч	5,28	3,5	5,28	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)							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
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 2015-2022* гг. аварий, повлекших негативное воздействие на окружающую среду, не зарегистрировано	-

\* по состоянию на 01.12.2022 г.

**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 2015-2022* 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)**

№ 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			
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 (вступает в действие 01.03.2023)	Азота диоксид	≤ 0,001305524	кг/т продукции (год)	31.07.2014
			Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)		Азота оксид	≤ 0,00021215	кг/т продукции (год)	
			Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)		Углерода оксид	≤ 0,001446152	кг/т продукции (год)	
			Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)		Метан	≤ 0,001230456	кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤ 25,19	кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C1-C5 (исключая метан)	≤ 0,11182033	кг/т продукции (год)	
			Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)		Углеводороды предельные C6-C10	≤ 0,0406837	кг/т продукции (год)	

## 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	Кустовые площадки №№ 1,2,4: наземная обвязка нефтяных скважин (неплотности соединений ЗРА, ФС); АГЗУ; дренажные емкости. Крановые узлы трубопровода. Работа спецтехники на кустовых площадках (агрегат ЦА, паровой котел ППУ, котел АДПМ).	20	6	ИТС НДТ 28-2021 "Добыча нефти", НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин "
<b>ИТОГО:</b>		<b>20</b>	<b>6</b>	-

**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) газовоздушной 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		
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	-	-	по стац. 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	
<b>НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"</b>																
1	(0001) КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	1	т/год	0,0280949	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,000174848	-	-	-	0,0280949	-	
			т/год	1,9509539	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,012141685	-	-	-	1,9509539	-	
			т/год	0,7060242	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,004393914	-	-	-	0,7060242	-	
2	(0003) КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	1	т/год	0,0527923	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,000328551	-	-	-	0,0527923	-	
			т/год	2,1074766	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,013115798	-	-	-	2,1074766	-	
			т/год	0,7502426	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,004669105	-	-	-	0,7502426	-	
3	(0004) КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	1	т/год	0,0527923	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,000328551	-	-	-	0,0527923	-	
			т/год	2,16439436	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,013470024	-	-	-	2,16439436	-	
			т/год	0,77129385	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,004800117	-	-	-	0,77129385	-	
4	(0008) КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	1	т/год	0,05336151	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,000332093	-	-	-	0,05336151	-	
			т/год	2,18773089	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,013615257	-	-	-	2,18773089	-	
			т/год	0,77960995	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,004851872	-	-	-	0,77960995	-	
5	(0012) КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	1	т/год	0,0030564	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,90214E-05	-	-	-	0,0030564	-	
			т/год	0,1220118	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,000759336	-	-	-	0,1220118	-	
			т/год	0,0434351	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000270317	-	-	-	0,0434351	-	
6	(0013) КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	1	т/год	0,0030564	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,90214E-05	-	-	-	0,0030564	-	
			т/год	0,12530704	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,000779843	-	-	-	0,12530704	-	
			т/год	0,04465385	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000277901	-	-	-	0,04465385	-	
7	(0014) КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	1	т/год	0,00248719	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,54789E-05	-	-	-	0,00248719	-	
			т/год	0,10197051	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	25,19	кг/т год	0,000634609	-	-	-	0,10197051	-	
			т/год	0,03633775	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000226147	-	-	-	0,03633775	-	
8	(6001) КП №1: нефтяные добыв. скважины, наземная обвязка	1	т/год	1,4573262	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,009069613	-	-	-	1,4573262	-	
			т/год	0,5390055	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,00335448	-	-	-	0,5390055	-	
9	(6003) Одиночная развед. скв. №410:	1	т/год	0,3643316	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,002267403	-	-	-	0,3643316	-	

№ 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) газовоздушной 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		
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	14	15	
			Единица измерения	Величина										по ст. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	наземная обвязка		т/год	0,1347514	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,00083862	-	-	-	0,1347514	-
10	(6004) КП №1: дренажная емкость ЕП-8	1	т/год	0,05311223	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000330542	-	-	-	0,05311223	-
			т/год	0,01964401	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000122254	-	-	-	0,01964401	-
11	(6006) КП №2: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	1	т/год	4,7363101	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,02947624	-	-	-	4,7363101	-
			т/год	1,751768	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,01090206	-	-	-	1,751768	-
12	(6007) КП №2: дренажная емкость ЕП-12,5	1	т/год	0,05311222	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000330542	-	-	-	0,05311222	-
			т/год	0,019644	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000122254	-	-	-	0,019644	-
13	(6017) КП №4: дренажная емкость ЕП-4	1	т/год	0,05311223	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,000330542	-	-	-	0,05311223	-
			т/год	0,01964401	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000122254	-	-	-	0,01964401	-
14	(6018) КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	1	т/год	2,1859892	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,013604418	-	-	-	2,1859892	-
			т/год	0,8085083	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,00503172	-	-	-	0,8085083	-
15	(6024) Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №1	1	т/год	0,0007767	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	4,83376E-06	-	-	-	0,0007767	-
			т/год	0,00028727	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	1,78781E-06	-	-	-	0,00028727	-
16	(6027) НП "РНМ-СОИМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	1	т/год	0,3028556	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,00188481	-	-	-	0,3028556	-
			т/год	0,1120139	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,000697114	-	-	-	0,1120139	-
17	(6035) Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №2	1	т/год	0,0007767	Угледороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	4,83376E-06	-	-	-	0,0007767	-
			т/год	0,00028727	Угледороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	1,78781E-06	-	-	-	0,00028727	-
18	(6042) Мобильный агрегат АДПМ	1	т/год	0,0459602	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000286032	-	-	-	0,0459602	-
			т/год	0,0074685	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	4,64799E-05	-	-	-	0,0074685	-
			т/год	0,0207144	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000128915	-	-	-	0,0207144	-
			т/год	0,00207144	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	1,28915E-05	-	-	-	0,00207144	-
19	(6043) Мобильная парогенераторная установка ППУ №1	1	т/год	0,0819072	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000509746	-	-	-	0,0819072	-
			т/год	0,0133099	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	8,28336E-05	-	-	-	0,0133099	-
			т/год	0,1058283	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000658618	-	-	-	0,1058283	-
20	(6044) Мобильная парогенераторная установка ППУ №2	1	т/год	0,0819072	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000509746	-	-	-	0,0819072	-
			т/год	0,0133099	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	8,28336E-05	-	-	-	0,0133099	-





**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
<b>НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"</b>							
КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	0001	КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	-	0,0008908	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0618645	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0223882	-
КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	0003	КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-1	Метан	-	-	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,06682763	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,02378961	-
КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	0004	КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-1	Метан	-	-	0,00167408	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,0686331	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,02445792	-
КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	0008	КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	Метан	-	-	0,00169213	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,06937311	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,02472162	-
КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	0012	КП№2: АГЗУ №1, дефлектор ВЕ	Метан	-	-	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,00386897	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,00137729	-
КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	0013	КП№2: АГЗУ №2, дефлектор ВЕ	Метан	-	-	0,00009692	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0039735	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,00141599	-
КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	0014	КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	Метан	-	-	0,00007887	-
			Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,00323349	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,00115228	-
КП №1: нефтяные	6001	КП №1: нефтяные добыв.скважины,	Углеводороды предельные С1-С-5	4	-	0,0462115	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0170918	-

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
Одиночная развед. скв.№410:	6003	Одиночная развед. скв.№410:	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	0,0115529	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0042729	-
КП№1: дренажная емкость ЕП-8	6004	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,4403387	-
КП №2: нефтяные	6006	КП №2: нефтяные добыв.скважины,	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	0,1501874	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0555482	-
КП№2: дренажная емкость ЕП-	6007	КП№2: дренажная емкость ЕП-12,5	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,4403387	-
КП№4: дренажная емкость ЕП-4	6017	КП№4: дренажная емкость ЕП-4	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	9,3017518	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	3,4403387	-
КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	6018	КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0693173	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0256376	-
Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №1	6024	Насосный агрегат ЦА-320 №1	Углеводороды предельные C1-C-5	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0797948	-
НП "РНМ-СОНМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	6027	НП "РНМ-СОНМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0096035	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0035519	-
Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №2	6035	Насосный агрегат ЦА-320 №2	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,21574371	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0797948	-
Мобильный агрегат АДПМ	6042	Подогреватель нефти АДПМ: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,10639	-
			Азота оксид	3	-	0,017288	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ №1	6043	Парогенераторная установка ППУ №1: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ №2	6044	Парогенераторная установка ППУ №2: труба дымовая	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

## 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





## 2.4. 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 №1: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	1	отсутствует
12	Одиночная развед. скв.№410: наземная обвязка	1	отсутствует
13	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	1	отсутствует
14	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), наземная обвязка	1	отсутствует
15	КП №2: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка	1	отсутствует
16	КП№2: дренажная емкость ЕП-12,5	1	отсутствует
17	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-12,5	1	отсутствует
18	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД, емкость дренажная ЕП-8	1	отсутствует
19	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел запуска ОУ, наземная обвязка	1	отсутствует
20	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
21	КП№4: дренажная емкость ЕП-4	1	отсутствует
22	КП №4: нефтяные добыв.скважины, наземная обвязка (ЗРА, ФС)	1	отсутствует
23	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, емкость дренажная ЕП-8	1	отсутствует
24	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КЗ СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
25	КП№1: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
26	Работа автотранспорта на площадках РНМ	1	шумовое
27	НП «РНМ-СОНКМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), емкость дренажная ЕП-1	1	отсутствует
28	Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №1	1	шумовое
29	Вахтовый городок: заправочный пункт	1	шумовое

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
30	Вахтовый городок: открытая стоянка для спецтехники	1	отсутствует
31	НП "РНМ-СОИМ", 1 км: крановый узел, наземная обвязка	1	отсутствует
32	КП№2: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
33	НСК "Куст 4 - вр. кустов 3,4 РНМ": КП СОД (ПК27+06,57), наземная обвязка	1	отсутствует
34	КП№4: УДХ, расходная емкость реагента	1	шумовое
35	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД (ПК80+95,14), наземная обвязка	1	отсутствует
36	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел приема ОУ (ПК14+89,00), наземная обвязка	1	отсутствует
37	КП№1: приемная емкость метанола	1	отсутствует
38	Мобильный насосный агрегат ЦА-320 №2	1	шумовое
39	Вахтовый городок: емкость для приема хозяйственных стоков (септик №1)	1	отсутствует
40	Вахтовый городок: емкость для приема хозяйственных стоков (септик №2)	1	отсутствует
41	Мобильный агрегат АДПМ	1	шумовое
42	Мобильная парогенераторная установка ППУ №1	1	шумовое
43	Мобильная парогенераторная установка ППУ №2	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 окружающую среду	
			Единица измерения	Величина
1	2	3	4	5
Технологические показатели физического воздействия 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 4 вещества II класса опасности: дигидросульфид (0333), бензол (0602), гидроксibenзол (1071), формальдегид (1325). Расчеты выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности представлены в составе отчета по инвентаризации (по состоянию на 01.03.2022). Расчеты нормативов допустимых выбросов по данным веществам 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 (69-0170-001004-II) Рыбальное нефтяное месторождение, разработанном в 2022 году. На данный проект НДВ получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТC.03.000.Т.000660.12.22 от 13.12.2022. Представлен ответ по устранению замечаний СМУ РПН по проекту НДВ РНМ (Письмо АО "Газпром добыча Томск" №02/16/4849 от 12.12.2022). Предложение НДВ загрязняющих веществ I, II класса опасности для их установления при согласовании заявки на получение КЭР приведены в таблице 3.1.1:

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

№ п/п	Подразделение, пех. участок	Наименование источника	№ источника	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			
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: Дигидросульфид (0333)</b>																														
1	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: заправочный пункт	6025	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ	0,00002044	0,00000205	ПДВ
2	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хоббывающих стоков (септик №1)	6036	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ
3	Вспомогательное производство	Вахтовый городок: емкость для приема хоббывающих стоков (септик №2)	6037	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ	0,000001	0,0000315	ПДВ
<b>Всего по ЗВ:</b>				<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>	<b>0,00002244</b>	<b>0,00006505</b>	<b>ПДВ</b>
<b>Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол (0602)</b>																														
1	Кустовая площадка №1	КП№1: АГЗУ, вентвыход В-1	0001	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ	0,000288	0,0009096	ПДВ
2	Кустовая площадка №2	КП№2: АГЗУ №1, вентвыход В-	0003	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ	0,000303433	0,0009564279	ПДВ
3	Кустовая площадка №2	КП№2: АГЗУ №2, вентвыход В-	0004	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ	0,00031194	0,0009839353	ПДВ
4	Кустовая площадка №4	КП№4: АГЗУ, вентвыход В-1	0008	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ
5	Кустовая площадка №2	КП№2: АГЗУ №1, дефлектор	0012	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ	1,75672E-05	0,000553721	ПДВ
6	Кустовая площадка №2	КП№2: АГЗУ №2, дефлектор	0013	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ	1,80597E-05	0,000569647	ПДВ
7	Кустовая площадка №4	КП№4: АГЗУ, дефлектор ВЕ	0014	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ
8	Кустовая площадка №3	КП№3: АГЗУ, вентвыход В-1	0016	0	0	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ	0,000315304	0,000945441	ПДВ
9	Кустовая площадка №3	КП№3: АГЗУ №1, дефлектор	0017	0	0	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ	1,46964E-05	0,000463559	ПДВ
10	Кустовая площадка №1	КП №1: нефтьные	6001	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ	0,000232	0,0070393	ПДВ
11	Площадка одиночной разв. скв. №410	Одиночная развед. скв. №410: наземная обвязка	6003	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ	0,0000558	0,0017598	ПДВ
12	Кустовая площадка №1	КП№1: дренажная емкость ЕП-8	6004	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	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ
13	Нефтепродол "Рыбальное НМ СОНМ"	НП «РНМ-СОНМ», 1 км: КЗ СОД ПК(1+84), наземная обвязка	6005	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ	0,000054	0,0000003	ПДВ
14	Кустовая площадка №2	КП №2: нефтьные	6006	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ	0,0007254	0,0228776	ПДВ
15	Кустовая площадка №2	КП№2: дренажная емкость ЕП-	6007	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ	0,0449298	0,0002565	ПДВ
16	НСК "Куст 4 - Вр. Кустов 3,4 Рыбального НМ"	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, емкость	6012	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ	0,03858191	0,00019459	ПДВ
17	НСК "Вр. Кустов 3,4 - Вр. Куста 1 Рыбального НМ"	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КП СОД, емкость дренажная ЕП-8	6014	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ	0,03858191	0,000177361	ПДВ
18	НСК "Куст 2 - Вр. Куста 2 Рыбального НМ"	НСК "Куст 2 - вр. куста 2 РНМ": узел запуска ОУ, наземная	6015	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ	0,0000186	0,0000002	ПДВ
19	НСК "Вр. Кустов 3,4 - Вр. Куста 1 Рыбального НМ"	НСК "Вр. кустов 3,4 - вр. куста 1 РНМ": КЗ СОД, наземная	6016	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	0,0000279	0,0000003	ПДВ
20	Кустовая площадка №4	КП№4: дренажная емкость ЕП-4	6017	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	0,0449298	0,000256505	ПДВ	0,0449298	0,000256505	ПДВ
21	Кустовая площадка №4	КП №4: нефтьные добыв. скважины, наземная обвязка (ЗРА,																												



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	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			
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	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	0,39040873	0,12171746	ПДВ	0,39040873	0,12171746	ПДВ	0,39040873	0,12171746	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	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	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	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		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		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		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,

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. Документ в электронном виде приложен к 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 )

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение рег. № 0009-22, утвержден приказом Сибирского межрегионального управления Росприроднадзора №05-14/1747 от 12.10.2022. Документ в электронном виде приложен к заявке.

**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







## **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.

Документ приложен в электронном виде к заявке.

## **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 № 101 от 01.01.2021 на Степанова В.П. | - 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 №18703 от 13.12.2022.          | - на | 1 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на \_\_\_\_\_ 27 \_\_\_\_\_ л.

Количество приложений \_\_\_\_\_ 9 \_\_\_\_\_, на \_\_\_\_\_ 2 552 \_\_\_\_\_ л.  
в том числе:

- |  |      |      |             |
|--|------|------|-------------|
| 1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Рыбальное НМ. Книга 1, пояснительная записка.  | - на | 230  | л. в 1 экз. |
| 2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Рыбальное НМ. Книга 2, результаты расчета рассеивания максимальных концентраций загрязняющих веществ | - на | 1791 | л. в 1 экз. |
| 3. Отчет по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Рыбальное НМ.   | - на | 392  | л. в 1 экз. |
| 4. Письмо АО "Газпром добыча Томск" №02/16/4849 от 12.12.2022 "Ответ на замечания СибМУР к проекту НДВ"  | - на | 2    | л. в 1 экз. |
| 5. Санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТС.03.000.Т.000660.12.22 от 13.12.2022.  | - на | 1    | л. в 1 экз. |
| 6. Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Рыбальное НМ.   | - на | 90   | л. в 1 экз. |
| 7. Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 0009-22 от 12.10.2022   | - на | 3    | л. в 1 экз. |
| 8. Программа производственного экологического контроля. Рыбальное НМ (ОНВ 69-0170-001004-П, I категория)   | - на | 21   | л. в 1 экз. |
| 9. Пояснительная записка к заявке на получение КЭР Рыбального НМ (анализ применения НДТ, расчеты ТП)   | - на | 22   | л. в 1 экз. |

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

