



**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

13.08.2025 № 01/16/2262

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В Сибирское межрегиональное управление  
Федеральной службы по надзору  
в сфере природопользования

**ЗАЯВКА**

**НА ПОЛУЧЕНИЕ КОМПЛЕКСНОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РАЗРЕШЕНИЯ**

Непубличные акционерные общества, код 1 22 67

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

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

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

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

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

1027000905140

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)

7019035722

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

06.20

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

добыча природного газа и газового конденсата

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

69-0170-001048-П, Мыльджинское нефтегазоконденсатное 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

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ 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)						
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	тыс.м3	1 390 841	1 382 389	1 390 841	1 356 325	1 323 297	1 288 643	1 251 175	1 131 695
2	Конденсат газовый стабильный	19.20.32.115	тонн	93 400	67 300	93 400	100 700	97 900	96 700	94 500	83 300

#### 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)						
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Сырье не используется											



### 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 2016-2024 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 2016-2024 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
		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, 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				4
1	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ-7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»	Азота диоксид	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	Приказ Минприроды РФ от 17 июля 2019 года № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа» (зарегистрированный 09.08.2019 №55541)	Не превышение установленных технологических нормативов	27.08.1999	
			Углерода оксид	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)				Не превышение установленных технологических нормативов
			Метан	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)				Не превышение установленных технологических нормативов
2	ИТС НДТ 29-2017 «Добыча природного газа»	НДТ 9 «Применение предварительной сепарации пластового газа»	Азота диоксид	≤ 0,005	кг/т.н.э. продукции (год)	Приказ Минприроды РФ от 17 июля 2019 года № 471 «Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды «Технологические показатели наилучших доступных технологий добычи природного газа» (зарегистрированный 09.08.2019 №55541)	Не превышение установленных технологических нормативов	23.01.2012	
			Углерода оксид	≤ 0,05	кг/т.н.э. продукции (год)				Не превышение установленных технологических нормативов
			Метан	≤ 25,0	кг/т.н.э. продукции (год)				Не превышение установленных технологических нормативов

## 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 газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (2025-2031 гг.)	29	3	Реализуется НДТ-7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу». В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: горизонтальная факельная установка (ИЗАВ 0088-0099, 0104, 0200), газ.добыв.скв, наземная обвязка (ИЗАВ 6021-6032, 6088, 6114), мобильная парогенераторная уст. ППУ 1600/100 (ИЗАВ 6196).
2	ОТН Сепаратор-пробкоуловитель СВГКМ (2025-2031 гг.)	2	1	Реализуется НДТ-9 «Применение предварительной сепарации пластового газа». В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: сепаратор -пробкоуловитель С-1 (ИЗАВ 6104), свеча сепаратора С-1 (ИЗАВ 0210).

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	Кол-во источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина		по стац. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>НДТ-7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»</b>															
1	ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (2025-2031 гг.)	29	т/год	21,4468435	Азота диоксид	3	кг/т.н.э.	≤ 0,7	кг/т.н.э.	0,017782376	-	-	-	21,4468435	21,4468435
			т/год	175,7448218	Углерода оксид	4	производства (год)	≤ 5,0	производства (год)	0,145716571	-	-	-	175,7448218	175,7448218
			т/год	70,3198257	Метан	-	≤ 1,0	0,058304784	-	-	-	70,3198257	70,3198257		
<b>НДТ 9 «Применение предварительной сепарации пластового газа»</b>															
1	ОТН Сепаратор-пробкоуловитель СВГКМ (2025-2031 гг.)	2	т/год	21,5162635	Метан	-	кг/т.н.э. производства (год)	≤ 25,0	кг/т.н.э. производства (год)	0,048277382	-	-	-	21,5162635	21,5162635
Сопоставление результатов расчетов удельных значений массы выбросов с утвержденными технологическими показателями НДТ-7 и НДТ-9 показывает, что необходимость разработки программы повышения экологической эффективности отсутствует.															

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)	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-7 «Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу»</b>							
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0088	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0089	КП №4: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0090	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0091	КП №6: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0092	КП №8: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0093	КП №10: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0094	КП №11: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0095	КП №12: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0096	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0097	КП №3: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов)	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 Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0098	КП №7: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0099	КП №9: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0104	КП №14: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	0200	КП №18: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	1,806084	-
			Углерода оксид	4	-	15,0507	-
			Метан	-	-	0,3762675	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6021	КП №2: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,1953939	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6022	КП №4: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,2215598	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6023	КП №5: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,1557617	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6024	КП №6: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,2158925	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6025	КП №8: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,1740663	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6026	КП №8: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,182001	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов)	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 Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6027	КП №11: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,2661077	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6028	КП №12: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,2217487	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6029	КП №1: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,1261571	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6030	КП №3: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0636193	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6031	КП №7: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,135174	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6032	КП №9: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,1055837	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6088	КП №14: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0999636	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6114	КП №18: добывающие скважины, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0827745	-
ОТН Кустовые площадки газовых добывающих скважин № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 18 (ежегодно в период 2025-2032 гг.)	6196	ППУ 1600/100 №1, работа котла	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
<b>НДТ 9 «Применение предварительной сепарации пластового газа»</b>							
ОТН Сепаратор-пробкоуловитель СВГKM (2025-2031 гг.)	0210	УКПГ: сепаратор пробкоуловитель СВГKM-МНГKM, свеча	Метан	-	-	2,8666161	-
ОТН Сепаратор-пробкоуловитель СВГKM (2025-2031 гг.)	6104	УКПГ: сепаратор - пробкоуловитель СВГKM-МНГKM	Метан	-	-	0,7093991	-

### 2.3. Расчеты технологических нормативов сбросов

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

N п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Количество загрязняющих веществ, для которых установлены технологические показатели сбросов НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктами 3, 5 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" ) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 2, ст.133; 2021, N 24 ст.4188)	Примечание
1	2	3	4	5
1	Выпуск №1 КОС Мыльджинского НГКМ	1	-	Для предприятий по добыче природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены

**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		Величина			по стационарному 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	
Для предприятий по добыче природного газа технологические показатели сбросов НДТ для загрязняющих веществ не установлены.																

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

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

## 2.4. Технологические нормативы физических воздействий

### 2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
1	Совокупность источников площадки 01 Кустовые площадки (0088-0099, 0104, 0200)	14	акустическое
2	Совокупность источников площадки 01 Кустовые площадки (6021- 6032, 6088, 6114)	14	отсутствует
3	Совокупность источников площадки 02 Газопроводы (0203)	1	акустическое
4	Совокупность источников площадки 02 Газопроводы (0202, 6098, 6104, 6122, 6123, 6126, 6127, 6128)	8	отсутствует
5	Совокупность источников площадки 03 УКПГ (0050, 0051, 0052, 0057, 0168, 0169, 0209, 0210, 0232, 0233, 0246, 0258, 0320, 0321, 0322, 0323, 6047, 6050, 6053, 6057, 6106, 6158)	22	акустическое
6	Совокупность источников площадки 03 УКПГ (0047, 0048, 0053, 0054, 0059, 0167, 0204, 0205, 0206, 0207, 0208, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 0216, 0217, 0218, 0219, 0220, 0221, 0222, 0223, 0224, 0225, 0226, 0227, 0228, 0229, 0230, 0231, 0234, 0235, 0236, 0237, 0238, 0239, 0240, 0241, 0242, 0243, 0244, 0245, 0247, 0248, 0249, 0250, 0251, 0252, 0253, 0254, 0255, 0256, 0257, 0259, 0260, 0261, 0262, 0263, 0264, 0265, 0266, 0267, 0268, 0269, 0324, 0325, 0326, 6045, 6048, 6051, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6104, 6105, 6107, 6108, 6129, 6130, 6131, 6132, 6195)	86	отсутствует
7	Совокупность источников площадки 04 УДСК (0063, 0064, 0065, 0066, 0067, 0068, 0069, 0100, 0101, 0273, 0274, 0442, 6063, 6065, 6135, 6141, 6144, 6150, 6153)	19	акустическое
8	Совокупность источников площадки 04 УДСК (0062, 0186, 0270, 0271, 0272, 0275, 0276, 0277, 0278, 0279, 0280, 0281, 0282, 0283, 0284, 0285, 0286, 0287, 0288, 0290, 0291, 0294, 0295, 0296, 0297, 0298, 0299, 0300, 0301, 0302, 0303, 0304, 0305, 0306, 0308, 0309, 0312, 0313, 6064, 6066, 6067, 6068, 6133, 6134, 6136, 6137, 6138, 6139, 6140, 6142, 6143, 6145, 6146, 6147, 6148, 6149, 6151, 6152, 6191, 6212)	60	отсутствует
9	Совокупность источников площадки 05 Установка закачки ШФЛУ (0070)	1	акустическое
10	Совокупность источников площадки 05 Установка закачки ШФЛУ (0314, 0315, 0316, 0317, 6069, 6070, 6154, 6155, 6156, 6157)	10	отсутствует
11	Совокупность источников площадки 06 ГНП (0443, 6102)	2	акустическое
12	Совокупность источников площадки 06 ГНП (0318, 0319, 6071, 6205, 6219)	5	отсутствует
13	Совокупность источников площадки 07 БСМ (0055, 0330, 6055, 6162)	4	акустическое

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
14	Совокупность источников площадки 07 БСМ (6056, 6160, 6161, 6163, 6211)	5	отсутствует
15	Совокупность источников площадки 08 ФХ (0060, 0075, 6061, 6164, 6165, 6166, 6167)	7	акустическое
16	Совокупность источников площадки 08 ФХ (0061, 6060, 6062, 6077, 6109)	5	отсутствует
17	Совокупность источников площадки 09 ДКС (0117- 0120, 0122, 123, 0130, 0142, 0143, 0146, 0147, 0178, 0352-0359, 0423, 6185, 6186, 6187)	24	акустическое
18	Совокупность источников площадки 09 ДКС (0112 - 0116, 0124 - 0129, 0133- 0141, 0144, 0145, 0148- 0152, 0154- 0161, 0170- 0174, 0327- 0329, 0350, 0351, 0360- 0422, 0432- 0437, 6091-6093, 6099- 6101, 6112, 6159, 6174- 6180, 6193, 6194, 6213)	132	отсутствует
19	Совокупность источников площадки 10 Котельная (0076, 0337)	2	акустическое
20	Совокупность источников площадки 10 Котельная (0331, 0332-0336, 6206)	7	отсутствует
21	Совокупность источников площадки 11 Площадка объектов резервного электроснабжения (0338, 0339, 0426, 0427, 0428, 0439, 6168)	7	акустическое
22	Совокупность источников площадки 11 Площадка объектов резервного электроснабжения (6019, 6181, 6183, 6184, 6204, 6217)	6	отсутствует
23	Совокупность источников площадки 12 ОБП (0024- 0028, 0030, 0340- 0342, 0344, 6006- 6008, 6089, 6170, 6182)	16	акустическое
24	Совокупность источников площадки 12 ОБП (0343, 6169, 6173, 6207, 6208, 6209, 6210)	7	отсутствует
25	Совокупность источников площадки 13 АВП (0348, 0349, 0440, 0441, 0444, 6080)	6	акустическое
26	Совокупность источников площадки 14 Пождепо (0077- 0079)	3	акустическое
27	Совокупность источников площадки 14 Пождепо (6215, 6216)	2	отсутствует
28	Совокупность источников площадки 15 ТСС (0084)	1	акустическое
29	Совокупность источников площадки 15 ТСС (0163, 6084)	2	отсутствует
30	Совокупность источников площадки 16 Вахта-200 (0429)	1	акустическое
31	Совокупность источников площадки 16 Вахта-200 (0179, 0438, 6188)	3	отсутствует
32	Совокупность источников площадки 17 КОС (0181, 0182, 0431)	3	акустическое
33	Совокупность источников площадки 17 КОС (0180, 0430, 6058, 6189, 6203)	5	отсутствует
34	Совокупность источников площадки 18 УЗОС (6200, 6201, 6202)	3	отсутствует

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
35	Совокупность источников площадки 19 Работа автотранспорта (6059, 6121, 6190, 6196, 6197)	5	акустическое
36	Совокупность источников площадки 19 Работа автотранспорта (6192)	1	отсутствует
37	Совокупность источников площадки 20 СЭРБ (0190- 0197, 0347)	9	акустическое
38	Совокупность источников площадки 20 СЭРБ (6214)	1	отсутствует
39	Совокупность источников площадки 21 Вахта-41 (6218)	1	отсутствует
40	Совокупность источников площадки 21 Площадка погрузки грунта (6198, 6199)	2	отсутствует

#### 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 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)

В сбросах предприятия присутствует два вещества II класса опасности: нитрит-анион и кремний.

Расчет нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ II класса опасности представлен в составе проекта НДС. Указанный документ представлен в электронной форме в приложении к заявке.

**Расчет норматива(ов) допустимого сброса**

**в р. Погон-Еган ВХУ 13.01.08.001 р. Васюган**

(наименование водного объекта и водохозяйственного участка)

**Наименование или ФИО водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):**

Акционерное общество «Газпром добыча Томск»

**1. Реквизиты водопользователя (юридического лица или индивидуального предпринимателя):**

Место нахождения водопользователя:

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

ИНН: 7019035722

ОГРН: 1027000905140

Ф.И.О. и телефон должностного лица, ответственного за водопользование, его должность:

Горлов Роман Павлович, тел. (3822) 61-23-04, главный энергетик-начальник службы

**2. Цели водопользования:** сброс сточных вод

**3. Место сброса сточных вод (географические координаты с указанием системы координат и расстояние от устья (для водотоков):**

58°48' 2,4" с.ш. 78°26'55,7" в.д. (СК WGS-84), 21,6 км. от устья

**4. Тип оголовка выпуска сточных вод:** оголовок отсутствует

**5. Категория сточных вод (производственные (с указанием всех осуществляемых видов экономической деятельности на объектах, с которых осуществляется сброс сточных вод в водный объект), хозяйственно-бытовые, дренажные, ливневые и другие):** ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫЕ

**6. Расход сточных вод для расчета НДС:**

6 м<sup>3</sup>/час

4380 м<sup>3</sup>/мес.

52,56 тыс.м<sup>3</sup>/год



### **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 )

АО «Газпром добыча Томск» на Мыльджинском нефтегазоконденсатном месторождении не эксплуатирует 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. Мыльджинское НГКМ (ОНВ 69-0170-001048-П). Указанный документ приложен в электронном виде 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 )

Обоснование лимитов размещения отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение Мыльджинское НГКМ (ОНВ 69-0170-001048-П). Указанный документ приложен в электронном виде 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 измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	т/час	0,0000135	0,059
2	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	т/шт.	0,00001	0,0003
3	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	т/ед.	0,00000625	0,0004
4	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	4 82 201 21 53 2	т/ед.	0,000191	0,009
5	Химические источники тока марганцово-цинковые щелочные неповрежденные отработанные	4 82 201 11 53 2	т/ед.	0,000011	0,002
6	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	т/ед.	0,0002	0,001
7	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,000097	0,85
8	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	т/тыс. км	0,00272	2,955
9	Смазочно-охлаждающие масла, отработанные при металлообработке	3 61 211 01 31 3	т/литр	0,000925	0,245
10	Стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	т/т	0,6	0,042
11	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	т/тыс. км	0,0022431	2,416
12	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	т/т	0,35	0,12
13	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	т/тыс. км	0,000959	1,042
14	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	т/т	0,55	4,479
15	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	т/т	0,6	2,403
16	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	т/тыс. км	0,003	3,204
17	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	т/литр	0,00001053	0,375
18	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	т/ед.	0,013	0,455
19	Фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	т/ед.	0,008	0,08
20	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 612 01 52 3	т/ед.	0,0012	0,014
21	Фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 613 01 52 3	т/ед.	0,0013	0,014
22	Отходы антифризов на основе этиленгликоля	9 21 210 01 31 3	т/тыс. км	0,001803	1,959
23	Отходы антифризов на основе этиленгликоля при обслуживании электрогенераторных установок	9 18 614 01 31 3	т/час	0,000054	0,473
24	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	т/тыс. км	0,0000267	0,029
25	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	т/тыс. км	0,000021	0,023
26	Стружка стальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3 61 215 02 22 4	т/т	0,1738	0,435
27	Перчатки из натуральных волокон, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 03 60 4	т/сопр.	0,00328	0,8
28	Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 141 01 20 4	т/сопр.	0,00133	0,325
29	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	т/т	1,1	0,013
30	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная неорганическими хлоридами и/или сульфатами	4 38 112 15 51 4	т/т	0,017	0,06
31	Тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	т/т	0,123	0,037
32	Тара полиэтиленовая, загрязненная негалогенированными органическими растворителями (содержание менее 15%)	4 38 113 02 51 4	т/л	0,000033	0,004
33	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная дезинфицирующими средствами	4 38 119 12 51 4	т/т	0,0874	0,005
34	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,000153	0,238
35	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 503 12 29 4	т/т	1,14	0,114
36	Фильтры тонкой очистки бумажные отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 43 114 01 20 4	т/т	0,0000053	0,004
37	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,0004	0,39
38	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	т/т	0,1047	0,816
39	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	т/т	0,0002413	0,09
40	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/ед.	0,0509	373
41	Трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные	4 69 532 11 52 4	т/ед.	0,00555	6,893





N строки	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 измерения	Величина	
A	1	2	3	4	5
42	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,02925	155,61
43	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	т/ед.	0,003	0,183
44	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	т/ед.	0,0104	0,239
45	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	т/ед.	0,0067	0,067
46	Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	т/ед.	0,000344	0,016
47	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	т/ед.	0,00216	0,097
48	Телефонные и факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства	4 81 321 01 52 4	т/ед.	0,000826	0,019
49	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,00000068	0,003
50	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	т/ед.	0,01	0,12
51	Сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	т/ед.	0,005	0,01
52	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	т/ед.	0,0015	0,032
53	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,000046	0,012
54	Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 15 52 4	т/ед.	0,021	0,105
55	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	т/ед.	0,0002	0,005
56	Осадок с песколовков при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	т/м <sup>3</sup>	0,000078	4,1
57	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/м <sup>2</sup>	0,001019	14,931
58	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	т/м <sup>2</sup>	0,005	1,55
59	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	т/т	1,0324	0,026
60	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 18 611 02 52 4	т/ед.	0,00178	0,023
61	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,28	0,64
62	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,119	0,188
63	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,3737	4,121
64	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	т/тыс. км	0,0066941	7,026
65	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	т/тыс. км	0,0001234	0,134
66	Посуда жаропрочная для пробирного анализа отработанная незагрязненная	9 49 851 13 51 4	т/ед.	0,00014	0,004
67	Ареометры (кроме ртутьсодержащих), утратившие потребительские свойства	9 49 868 11 52 4	т/ед.	0,0000588	0,002
68	Бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	т/т	0,12	0,012
69	Бой стеклянной химической посуды, загрязненной нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	9 49 911 12 39 4	т/ед.	0,0000824	0,028
70	Огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	т/ед.	0,0022	0,543
71	Отходы изделий из полиуретана, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 327 52 51 4	т/ед.	0,000023	0,006
72	Тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные	9 20 311 03 52 4	т/тыс. км	0,003306	3,529
73	Спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	т/сопр.	0,00065	0,159
74	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	т/ед.	0,0014	0,053
75	Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 31 141 02 20 4	т/ед.	0,0018	0,036
76	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	т/т	0,1	0,028
77	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	т/т	0,3	0,04
78	Стружка алюминиевая незагрязненная	3 61 212 07 22 5	т/т	0,6	0,042
79	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	т/тыс. км	0,00793	8,614
80	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,00008774	0,384
81	Рукава пожарные из натуральных волокон напорные, утратившие потребительские свойства	4 89 222 11 60 5	т/ед.	0,0018	0,045
82	Ил стабилизированный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 02 39 5	т/м <sup>3</sup>	0,00014	7,358





N строки	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 измерения	Величина	
А	1	2	3	4	5
83	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	т/т	0,15	0,113
84	Свечи зажигания автомобильные отработанные	9 21 910 01 52 5	т/тыс. км	0,0000063	0,002
85	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	т/блюдо	0,00001	4,453
86	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	7 36 100 11 72 5	т/блюдо	0,00003	13,359
87	Стружка латуни незагрязненная	3 61 212 06 22 5	т/т	0,6	0,042
88	Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	т/т	0,05	0,015





## **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 Мыльджинского НГКМ (ОНВ 69-0170-001048-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 скан-копии отдельных документов в электронном виде:

- |   |      |   |             |
|---|------|---|-------------|
| 1. Доверенность № 1 от 01.01.2025 на В.П. Степанова (скан-копия)            | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 2. МЧД №021с547d-94e2-4e41-b80b-15fcbabbес3а от 27.05.2024 на Никитину А.В. | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №5303 от 26.06.2025 (скан-копия)                     | - на | 1 | л. в 1 экз. |
| 4. Письмо "Об устранении замечаний" исх.№ 01/16/2261 (скан-копия)           | - на | 2 | л. в 1 экз. |

Заявка составлена на \_\_\_\_\_ 40 \_\_\_\_\_ л.

Количество приложений: \_\_\_\_\_ 10 \_\_\_\_\_, на \_\_\_\_\_ 6 465 \_\_\_\_\_ л.

Уполномоченное контактное лицо:

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

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

Генеральный директор  
АО «Газпром добыча Томск»

В.А. Кутепов

