



**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

№ _____ от _____

В Сибирское межрегиональное управление
Федеральной службы по надзору
в сфере природопользования

**ЗАЯВКА
НА ПЕРЕСМОТР 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,

69-0170-001057-II, Останинское 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



" 14 " октября 20 24 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)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Нефтегазовая смесь (скважинная жидкость)	06.10.10.100	тонна	44 093	43 533	44 093	42 227	41 429	31 066	28 606	26 600	24 777
2	Газ горючий природный (газ естественный)	06.20.10.110	тыс.м3	375 961	375 961	349 800	373 500	364 900	366 100	365 000	349 500	369 800
3	Конденсат газовый стабильный	19.20.32.115	тонна	52 800	45 400	52 800	47 900	42 800	46 100	47 000	46 000	52 500

1.2. Информация об использовании сырья, воды, электрической и тепловой энергии

(в таблице приводятся сведения обо всех видах сырья и материалов, которые используются для производства продукции, указанной в таблице 1.1)

N п/п	Наименование сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Код сырья (в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2))	Единица измерения	Максимальный объем используемого сырья в год	Планируемый объем использования сырья по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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)							
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	куб.м/сут.	тыс.куб.м/ год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	706,8	258	Водозаборные скважины (сеноманская вода)	36,2	35,1	34	85,8	139	203,1	223,9	258

1.4. Информация об использовании электрической энергии

N п/п	Единица измерения	Максимальное количество потребляемой электрической энергии в год	Планируемое использование электрической энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	тыс. кВт*ч	2 600	2 600	1 750	1 750	1 840	1 930	2 030	2 130	2 130

1.5. Информация об использовании тепловой энергии

N п/п	Вид тепловой энергии	Единица измерения	Максимальное использование тепловой энергии в год	Планируемое использование тепловой энергии по годам (указываются сведения на планируемый период действия комплексного экологического разрешения. Сведения представляются с учетом планирования увеличения мощности по отношению к максимальной мощности, указанной в графе 5 таблицы 1.1 или сокращения)							
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Не используется: отсутствуют источники генерации тепловой энергии. Осуществляется электрический обогрев помещений блок-боксов АГЗУ, УДМ, 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	10.08.2017	12.08.2017	- (методика расчета вреда, причиненного загрязнением АВ, на момент происхождения аварии отсутствовала. Приказ Минприроды России от 28.01.2021 №59 "Об утверждении Методики исчисления размера вреда, причиненного АВ как компоненту природной среды" вступил в силу с 16.02.2021).	ОАО «Томскгазпром»* по акту передало ООО «КРС-Траст» скв. №8106 куста 2 ОНГКМ для производства подготовительных работ к гидроразрыву пласта. ООО «КРС-Траст» в период 17-09.07.2017 г. производило работы по кап. ремонту после гидроразрыва пласта скв. №8106 куста №2 ОНГКМ в соответствии с «Планом-заказом на капитальный ремонт скважины №8106 куст 2 ОНГКМ». В связи с отсутствием постоянного запаса жидкости глушения в блоке доливных емкостей (должен составлять не менее 75 м3) бригада ООО «КРС-Траст» остановила 10.08.2017 г. работы по нормализации забоя и приступила к завозу воды в блок доливных емкостей. Герметизации устья скважины на время перерыва в работе не была произведена, был зафиксирован выход газа и воды по затрубному пространству в блок доливных емкостей. Предпринятые бригадой попытки закачки жидкости глушения в скважину и действия по дегазации скважины обратной и прямой промывкой результата не принесли. В результате интенсивного выноса пропанта произошел разрыв уплотнительного сальника КГОМ и затем неконтролируемый выход газа с водой по затрубному пространству вдоль технологических труб - открытый фонтан газовой смеси. <u>Процесс неуправляемого фонтанирования со скважины не сопровождался возгоранием, разрушений технических устройств не произошло.</u> Причины аварии: - уменьшение гидростатического давления столба раствора из-за падения уровня в скв. №8106 в результате его поглощения, отсутствие контроля за доливом жидкости в скв. №8106 с поддержанием уровня на устье и использование жидкости глушения с заниженной плотностью; - отсутствие в установленном на устье скв. №8106 преенторе ПП2-2ФТ-180х35 зав.№07 ООО «КРС-Траст», трубных плашек для герметизации спущенных в скважину НКВ диаметром 73 мм; - при перерыве в работе бригады ООО «КРС-Траст» для набора воды в блок доливных емкостей, устье скв. №8106 не было загерметизировано средствами ПВО; - отсутствие двойного объёма жидкости глушения плотностью 1,06 г/см3 на объекте производства работ ООО «КРС-Траст» непосредственно на скв. №8106; - позднее обнаружение бригадой ООО «КРС-Траст» прямых признаков газонефтепроявлений, перелив из затрубного пространства в доливную ёмкость.	Произведено глушение скважины путем закачки технической воды по трубному пространству скважины и тампонирующего материала в затрубное пространство, монтаж арматуры ГРП.

* - ОАО "Томскгазпром" с 18.10.2019 переименовано в АО "Томскгазпром", с 25.12.2020 АО "Томскгазпром" переименовано в АО "Газпром добыча Томск".

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
За период 2017-2023 не происходили инциденты, повлекшие негативное воздействие на окружающую среду					

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			
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)	соблюдение установленных технологических нормативов	22.05.2014
			Азота оксид	≤ 0,85	кг/т продукции (год)			
			Углерода оксид	≤ 55,37	кг/т продукции (год)			
			Метан	≤ 61,65	кг/т продукции (год)			
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	≤ 25,16	кг/т продукции (год)			
			Углеводороды предельные C6-C10	≤ 27,49	кг/т продукции (год)			
2	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 России от 17.07.2019 №471	соблюдение установленных технологических нормативов	18.10.2016
			Углерода оксид	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)			
			Метан	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)			

Примечание: результаты анализа о применение НДТ и расчеты технормативов приведены в Приложении к заявке

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
2024 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2024 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2024 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2024 год)	5	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 6001, 6002, 6043 (2024 год)
Итого 2024 год:		26	6	-
2025 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2025 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2025 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2025 год)	7	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 6001, 6002, 6043, 6045
Итого 2025 год:		28	6	-
2026 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2026 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2026 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2026 год)	7	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 6001, 6002, 6043, 6045 (2026 год)
Итого 2026 год:		28	6	-
2027 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2027 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2027 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2027 год)	7	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 6001, 6002, 6043, 6045 (2027 год)
Итого 2027 год:		28	6	-
2028 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2028 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2028 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2028 год)	9	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 0018, 6001, 6002, 6043, 6045, 6046 (2028 год)
Итого 2028 год:		30	6	-
2029 год				

1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2029 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2029 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2029 год)	9	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 0018, 6001, 6002, 6043, 6045, 6046 (2029 год)
Итого 2029 год:		30	6	-
2030 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2030 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2030 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2030 год)	9	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 0018, 6001, 6002, 6043, 6045, 6046 (2030 год)
Итого 2030 год:		30	6	-
2031 год				
1	ОТН кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы (2031 год)	21	6	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0003, 0005, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007, 6025, 6026, 6027, 6029, 6031, 6033, 6034, 6036, 6037, 6038, 6039, 6042, 6044 (2031 год)
2	ОТН Кустовые площадки газоконденсатных скважин (2031 год)	9	3	В состав совокупности стационарных источников входят источники выбросов: 0001, 0002, 0017, 0018, 6001, 6002, 6043, 6045, 6046 (2031 год)
Итого 2031 год:		30	6	-

2.2.2. Показатели для расчета технологических нормативов выбросов

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)		Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДГ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газозвушной смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ 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
	Единица измерения	Величина													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2024 год															
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2024 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000882077	-	-	-	0,0383993	18,0803527	
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000143338	-	-	-	0,0062399	0,0062399	
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000785796	-	-	-	0,0342079	150,2423566	
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,189464591	-	-	-	8,247926575	21,31137348	
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,040869757	-	-	-	1,7791755	1,7791755	
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,082731884	-	-	-	3,6015516	3,6015516			
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2024 г.	5	т/год	18,0419534	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,052118995	-	-	-	18,0419534	18,0803527	
		т/год	150,2081487	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,433916308	-	-	-	150,2081487	150,2423566	
		т/год	13,0634469	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,037737251	-	-	-	13,0634469	21,31137348	
2025 год															
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2025 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000870875	-	-	-	0,0383993	21,4126798	
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000141517	-	-	-	0,0062399	0,0062399	
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000775816	-	-	-	0,0342079	178,0117486	
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,187058358	-	-	-	8,247926575	24,07473208	
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,040350705	-	-	-	1,7791755	1,7791755	
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,081681174	-	-	-	3,6015516	3,6015516			
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2025 г.	7	т/год	21,3742805	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,064256495	-	-	-	21,3742805	21,4126798	
		т/год	177,9775407	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,535045517	-	-	-	177,9775407	178,0117486	
		т/год	15,8268055	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,047579382	-	-	-	15,8268055	24,07473208	
2026 год															
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2026 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000909364	-	-	-	0,0383993	22,8594935	
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000147772	-	-	-	0,0062399	0,0062399	
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000810104	-	-	-	0,0342079	190,0685298	
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,195325609	-	-	-	8,247926575	24,37615158	
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,042134048	-	-	-	1,7791755	1,7791755	
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,085291164	-	-	-	3,6015516	3,6015516			
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
Всего по ОТН НДТ-7:		т/год	22,8210942	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,06582375	-	-	-	22,8210942	22,8594935	

№ п/п	Характеристика стационарного источника (их совокупности)			Загрязняющее вещество		Технологический показатель НДТ (технологический показатель НДТ определяется в соответствии с пунктом 3 статьи 23 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды")		Технологический показатель стационарного источника (их совокупности)		Расход (объем) газовой смеси источника выбросов (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя концентраций загрязняющих веществ)		Время работы источника/ источников выброса, час/год (графа заполняется, если технологический показатель НДТ установлен в виде показателя объема и (или) массы выбросов в расчете на единицу времени)		Технологический норматив выброса, т/год		
	Наименование	Количество источников	Мощность		Наименование	Класс опасности	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	Единица измерения	Величина	-	-	по стан. источнику (их совокупности)	по ОНВ в целом
			Единица измерения	Величина												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	кустовые площадки газоконденсатных скважин 2026 г.	7	т/год	190,0343219	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,548123224	-	-	-	190,0343219	190,0685298	
			т/год	16,128225	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,046519253	-	-	-	16,128225	24,37615158	
2027 год																
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2027 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,000926881	-	-	-	0,0383993	20,4781501		
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000150618	-	-	-	0,0062399	0,0062399		
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,000825709	-	-	-	0,0342079	170,2240016		
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,199088095	-	-	-	8,247926575	23,88003858		
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,042945661	-	-	-	1,7791755	1,7791755		
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,086934097	-	-	-	3,6015516	3,6015516				
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"																
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2027 г.	7	т/год	20,4397508	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,061065221	-	-	-	20,4397508	20,4781501		
		т/год	170,1897937	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,508454212	-	-	-	170,1897937	170,2240016		
		т/год	15,632112	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,046702055	-	-	-	15,632112	23,88003858		
2028 год																
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2028 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001236057	-	-	-	0,0383993	22,4077439		
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00020086	-	-	-	0,0062399	0,0062399		
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001101137	-	-	-	0,0342079	186,3039505		
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,265497188	-	-	-	8,247926575	27,03533598		
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,057270889	-	-	-	1,7791755	1,7791755		
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,115932388	-	-	-	3,6015516	3,6015516				
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"																
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2028 г.	9	т/год	22,3693446	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,06599016	-	-	-	22,3693446	22,4077439		
		т/год	186,2697426	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,549500686	-	-	-	186,2697426	186,3039505		
		т/год	18,7874094	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,055423357	-	-	-	18,7874094	27,03533598		
2029 год																
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"																
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2029 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001342336	-	-	-	0,0383993	20,2516335		
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,00021813	-	-	-	0,0062399	0,0062399		
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001195816	-	-	-	0,0342079	168,336362		
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,288325242	-	-	-	8,247926575	26,58614618		
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,062195171	-	-	-	1,7791755	1,7791755		
т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,125900519	-	-	-	3,6015516	3,6015516				
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"																

№ 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 № 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	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
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2029 г.	9	т/год	20,2132342	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,05962606	-	-	-	20,2132342	20,2516335	
		т/год	168,3021541	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,496466531	-	-	-	168,3021541	168,336362	
		т/год	18,3382196	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,054095043	-	-	-	18,3382196	26,58614618	
2030 год															
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2030 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001443583	-	-	-	0,0383993	18,7273942	
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000234583	-	-	-	0,0062399	0,0062399	
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001286011	-	-	-	0,0342079	155,6343698	
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,310072437	-	-	-	8,247926575	26,26859638	
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,066886299	-	-	-	1,7791755	1,7791755	
		т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,135396681	-	-	-	3,6015516	3,6015516	
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2030 г.	9	т/год	18,6889949	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,057398633	-	-	-	18,6889949	18,7273942	
		т/год	155,6001619	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,477887475	-	-	-	155,6001619	155,6343698	
		т/год	18,0206698	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,055346037	-	-	-	18,0206698	26,26859638	
2031 год															
1. НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"															
Всего по ОТН НДТ-6: кустовые площадки нефтяных скважин, внутрипромысловые трубопроводы 2031 г.	21	т/год	0,0383993	Азота диоксид	3	кг/т год	≤ 2,66	кг/т год	0,001549808	-	-	-	0,0383993	19,8117319	
		т/год	0,0062399	Азота оксид	3	кг/т год	≤ 0,85	кг/т год	0,000251844	-	-	-	0,0062399	0,0062399	
		т/год	0,0342079	Углерода оксид	4	кг/т год	≤ 55,37	кг/т год	0,001380642	-	-	-	0,0342079	164,670517	
		т/год	8,247926575	Метан	-	кг/т год	≤ 61,65	кг/т год	0,33288896	-	-	-	8,247926575	26,49450008	
		т/год	1,7791755	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	кг/т год	≤ 25,19	кг/т год	0,071808093	-	-	-	1,7791755	1,7791755	
		т/год	3,6015516	Углеводороды предельные С6-С10	3	кг/т год	≤ 27,49	кг/т год	0,145359777	-	-	-	3,6015516	3,6015516	
2. НДТ-7: технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"															
Всего по ОТН НДТ-7: Кустовые площадки газоконденсатных скважин 2031 г.	9	т/год	19,7733326	Азота диоксид	3	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 0,7	кг/т.н.э. продукции (год)	0,056764462	-	-	-	19,7733326	19,8117319	
		т/год	164,6363091	Углерода оксид	4	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 5,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,472631076	-	-	-	164,6363091	164,670517	
		т/год	18,2465735	Метан	-	кг/т.н.э. продукции (год)	≤ 1,0	кг/т.н.э. продукции (год)	0,052381505	-	-	-	18,2465735	26,49450008	

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

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
2024 год							
НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-

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
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0047684	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Метан	-	-	0,10203576	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	4,438008	-
			Углерода оксид	4	-	36,9834	-
			Метан	-	-	0,924585	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	4,438008	-
			Углерода оксид	4	-	36,9834	-
			Метан	-	-	0,924585	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-

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
КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
2025 год							
НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"							
КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная	Метан	-	-	0,00159385	-

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
III, наземная обвязка		обвязка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,6913626	-

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
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0047684	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Метан	-	-	0,10203576	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,432708	-
			Углерода оксид	4	-	28,6059	-
			Метан	-	-	0,7151475	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,432708	-
			Углерода оксид	4	-	28,6059	-
			Метан	-	-	0,7151475	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,432708	-
			Углерода оксид	4	-	28,6059	-
			Метан	-	-	0,7151475	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

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
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-

2026 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1	Метан	-	-	0,0047684	-

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
Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка		нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
			Метан	-	-	0,10203576	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
			Метан	-	-	0,0357736	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
			Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
			Азота диоксид	3	-	3,6652848	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,6652848	-
			Углерода оксид	4	-	30,54404	-
			Метан	-	-	0,763601	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,6652848	-
			Углерода оксид	4	-	30,54404	-
			Метан	-	-	0,763601	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,6652848	-
			Углерода оксид	4	-	30,54404	-
			Метан	-	-	0,763601	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

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
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-

2027 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1	Метан	-	-	0,0047684	-

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
Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка		нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
			Метан	-	-	0,10203576	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
			Метан	-	-	0,0357736	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
			Метан	-	-	0,004795	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,5808888	-
			Углерода оксид	4	-	29,84074	-
			Метан	-	-	0,7460185	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,5808888	-
			Углерода оксид	4	-	29,84074	-
			Метан	-	-	0,7460185	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	3,5808888	-
			Углерода оксид	4	-	29,84074	-
			Метан	-	-	0,7460185	-
КП №1: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-

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
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-

2028 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1	Метан	-	-	0,0047684	-

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
Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка		нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
			Метан	-	-	0,10203576	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
			Метан	-	-	0,0357736	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
			Метан	-	-	0,004795	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6944992	-
			Углерода оксид	4	-	22,45416	-
			Метан	-	-	0,561354	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6944992	-
			Углерода оксид	4	-	22,45416	-
			Метан	-	-	0,561354	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6944992	-
			Углерода оксид	4	-	22,45416	-
			Метан	-	-	0,561354	-
КП №6: горизонтальная факельная установка	0018	КП №6: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6944992	-
			Углерода оксид	4	-	22,45416	-
			Метан	-	-	0,561354	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-

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
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-
КП №6: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6046	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0873065	-

2029 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин " ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1	Метан	-	-	1,5473107	-

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
Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка		нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0047684	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Метан	-	-	0,10203576	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6864016	-
			Углерода оксид	4	-	22,38668	-
			Метан	-	-	0,559667	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6864016	-
			Углерода оксид	4	-	22,38668	-
			Метан	-	-	0,559667	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6864016	-
			Углерода оксид	4	-	22,38668	-
			Метан	-	-	0,559667	-
КП №6: горизонтальная факельная установка	0018	КП №6: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,6864016	-
			Углерода оксид	4	-	22,38668	-
			Метан	-	-	0,559667	-

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
КП №1: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
КП №5: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-
КП №6: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	6046	КП №5: газоконденсатные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0873065	-

2030 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв. скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-

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
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные C6-C10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НСК "КЗ Ос - вр. КЗ Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "КЗ Ос - вр. КЗ Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5473107	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0047684	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,5452284	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Метан	-	-	0,10203576	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная факельная установка	0001	КП №1: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,5723248	-
			Углерода оксид	4	-	21,43604	-
			Метан	-	-	0,535901	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,5723248	-
			Углерода оксид	4	-	21,43604	-
			Метан	-	-	0,535901	-
КП №5: горизонтальная	0017	КП №5: горизонтальная факельная	Азота диоксид	3	-	2,5723248	-

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
факельная установка		установка	Углерода оксид	4	-	21,43604	-
			Метан	-	-	0,535901	-
КП №6: горизонтальная факельная установка	0018	КП №6: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,5723248	-
			Углерода оксид	4	-	21,43604	-
			Метан	-	-	0,535901	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-
КП №6: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6046	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0873065	-

2031 год

НДТ-6 "Добыча, сбор и транспорт продукции нефтяных скважин" ИТС 28-2021 "Добыча нефти"

КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,050059143	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0110835	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0214864	-
КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0005	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	Метан	-	-	0,06097396	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0140234	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0254809	-
КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6003	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0414137	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0086169	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0185043	-
КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	6004	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,05176712	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0107712	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0231304	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	6005	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	Метан	-	-	1,54364444	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3211851	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6897245	-
КП №3: дренажная емкость	6006	КП №3: дренажная емкость	Метан	-	-	1,539673	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,3203587	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,68795	-
КП №4: дренажная емкость	6007	КП №4: дренажная емкость	Метан	-	-	0,53992	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,1123408	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,2412449	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	6025	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00159385	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0003316	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0007122	-
НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	6026	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	Метан	-	-	0,00478155	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0009949	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021365	-
НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	6027	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	Метан	-	-	0,01114	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,002318	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0049777	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	Метан	-	-	0,0031877	-
			Углеводороды предельные С1-С-5 (исключая метан)	4	-	0,0006633	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0014243	-
Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	Метан	-	-	0,102036	-

Наименование стационарного источника (их совокупности)	Номер источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Наименование источника выброса (номер и наименование источника указывается в соответствии с результатами инвентаризации источников и выбросов загрязняющих веществ)	Загрязняющее вещество		Максимальное значение технологического показателя источника выбросов		Примечание (приводится информация, которую заявитель считает необходимым предоставить)
			Наименование	Класс опасности	мг/куб м	г/сек	
1	2	3	4	5	6	7	8
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	6033	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	Метан	-	-	0,000797	-
			Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
			Метан	-	-	0,000797	-
НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	6034	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0001658	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0003561	-
			Метан	-	-	0,000797	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6036	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3219479	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6913626	-
			Метан	-	-	1,5473107	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	6037	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0009921	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0021306	-
			Метан	-	-	0,0047684	-
НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	6038	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,3215146	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,6904322	-
			Метан	-	-	1,5452284	-
Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	Углеводороды предельные С1-С5 (исключая метан)	4	-	0,0212305	-
			Углеводороды предельные С6-С10	3	-	0,0455912	-
			Метан	-	-	0,10203576	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Азота оксид	3	-	0,0058132	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
Мобильная установка АДПМ	6044	Мобильная установка АДПМ	Азота диоксид	3	-	0,1064135	-
			Азота оксид	3	-	0,0172922	-
			Углерода оксид	4	-	0,04795	-
			Метан	-	-	0,004795	-
НДТ-7 "Технологии эксплуатации скважин без выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" ИТС 29-2017 "Добыча природного газа"							
КП №1: горизонтальная	0001	КП №1: горизонтальная факельная	Азота диоксид	3	-	2,721732	-

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
факельная установка		установка	Углерода оксид	4	-	22,6811	-
			Метан	-	-	0,5670275	-
КП №2: горизонтальная факельная установка	0002	КП №2: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,721732	-
			Углерода оксид	4	-	22,6811	-
КП №5: горизонтальная факельная установка	0017	КП №5: горизонтальная факельная установка	Метан	-	-	0,5670275	-
			Азота диоксид	3	-	2,721732	-
КП №6: горизонтальная факельная установка	0018	КП №6: горизонтальная факельная установка	Углерода оксид	4	-	22,6811	-
			Метан	-	-	0,5670275	-
КП №6: горизонтальная факельная установка	0018	КП №6: горизонтальная факельная установка	Азота диоксид	3	-	2,721732	-
			Углерода оксид	4	-	22,6811	-
КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6001	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1639906	-
КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6002	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,1311925	-
Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	Азота диоксид	3	-	0,0357736	-
			Углерода оксид	4	-	0,0462028	-
КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6045	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0656115	-
КП №6: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	6046	КП №5: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	Метан	-	-	0,0873065	-

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 Останинское НГКМ отсутствуют стационарные источники сбросов

2.3.2. Показатели для расчета технологических нормативов сбросов

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

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

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

2.4. Технологические нормативы физических воздействий

2.4.1. Сведения об объектах, входящих в состав объекта ОНВ

№ 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: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
2	КП №2: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
3	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
4	КП №3: УДХ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
5	КП №4: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
6	КП №4: УДХ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
7	КП №1: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
8	КП №2: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
9	МФНС: многофазный расходомер "АГАР", вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
10	МФНС: многофазный расходомер "АГАР", свеча	1	шумовое
11	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера запуска СОД 2Г, свеча	1	шумовое
12	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера приема СОД 2Г, свеча	1	шумовое
13	ГП ОНГКМ - СОНГКМ, камера запуска СОД 1Г, свеча	1	шумовое
14	КП №5: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
15	КП №6: Горизонтальная факельная установка	1	шумовое
16	КП №5: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
17	КП №6: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
18	Площадка временного пребывания персонала: баня на дровах, труба	1	отсутствует
19	КП №4: УДМ, вытяжная вентиляция В1	1	шумовое
20	КП №1: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
21	КП №2: газоконденсатные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
22	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
23	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная обвязка	1	отсутствует
24	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
25	КП №3: дренажная емкость	1	отсутствует
26	КП №4: дренажная емкость	1	отсутствует
27	КП №1: метаноопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
28	КП №2: метаноопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
29	КП №1: приемные емкости метанола	1	отсутствует
30	КП №2: приемные емкости метанола	1	отсутствует

№ п/п	Наименование стационарного источника (их совокупности)	Количество стационарных источников (их совокупности), входящих в состав объекта ОНВ	Вид физического воздействия
1	2	3	4
31	КП №1: УДМ, расходная емкость	1	шумовое
32	КП №2: УДМ, расходная емкость	1	шумовое
33	КП №3: УДХ, расходная емкость	1	шумовое
34	КП №4: УДХ, расходная емкость	1	шумовое
35	КП №1: дренажная емкость	1	отсутствует
36	КП №2: дренажная емкость	1	отсутствует
37	МФНС: крановый узел, наземная обвязка	1	отсутствует
38	ГП "К2 Ос-вр.К.2 Ос", камера приема СОД 2Г, наземная обвязка	1	отсутствует
39	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел III, наземная обвязка	1	отсутствует
40	НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная обвязка	1	отсутствует
41	НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная обвязка	1	отсутствует
42	ГП "К2 Ос - вр. К2 Ос", камера запуска СОД 2Г, наземная обвязка	1	отсутствует
43	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	1	отсутствует
44	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	1	отсутствует
45	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	1	шумовое
46	Движение АТС на территории (условно стационарный)	1	шумовое
47	НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШ№72, наземная обвязка	1	отсутствует
48	НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии, наземная обвязка	1	отсутствует
49	ГП "ОНГКМ - СОНГКМ", камера запуска СОД 1Г, наземная обвязка	1	отсутствует
50	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
51	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (1 нитка), камера запуска СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
52	НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинецкое" (2 нитка), камера приема СОД, наземная обвязка	1	отсутствует
53	Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	1	шумовое
54	МФНС: открытая стоянка спецтехники	1	отсутствует
55	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	1	шумовое
56	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	1	шумовое
57	Мобильная установка АДПМ	1	шумовое
58	наземная обвязка	1	отсутствует
59	наземная обвязка	1	отсутствует
60	КП№5: УДМ, расходная емкость	1	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
61	КП№6: УДМ, расходная емкость	1	отсутствует
62	КП №5: приемные емкости метанола	1	отсутствует
63	КП №6: приемные емкости метанола	1	отсутствует
64	КП №5: дренажная емкость	1	отсутствует
65	КП №6: дренажная емкость	1	отсутствует
66	КП №5: метанолопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
67	КП №6: метанолопровод, наземная обвязка	1	отсутствует
68	персонала: септик хоз-бытовых стоков	1	отсутствует
69	персонала: открытая стоянка спецтехники	1	шумовое
70	персонала: заправочный пункт	1	шумовое
71	персонала: сварочный пост	1	отсутствует
72	КП№4: УДМ, расходная емкость	1	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 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); Методики 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: бензпирен (0703) и семь веществ II класса опасности: Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (0143), Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид) (0333), Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород) (0342), Фториды твердые (фториды неорганические плохо растворимые): алюминия фторид; кальция фторид; натрия гексафторалюминат (0344), бензол (0602), Фенол (гидроксибензол; оксибензол; фенилгидрокси; фениловый спирт; моногидроксибензол) (1071), Формальдегид (муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (1325).

Расчеты нормативов допустимых выбросов по данным веществам приведены в составе проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух и отчета по инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников АО «Газпром добыча Томск» Объект негативного воздействия I категории (69-0170-001057-II) Останинское нефтегазоконденсатное месторождение, разработанных в 2024 году. На данный проект НДВ получено санитарно-эпидемиологическое заключение № 70.ТС.03.000.Т.000263.07.24 от 29.07.2024 г

Расчеты нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности представлены в составе отчета по инвентаризации и проекта НДВ. Документы в электронном виде приложены к заявке.

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

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
				т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР	т/с	т/г	ПДВ/РПР			
Наименование и код загрязняющего вещества: Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (0143)																														
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: сварочный пост	6058	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид) (0333)																														
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: септик хоз-бытовых стоков	6055	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
Всего по ЗВ:				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
Наименование и код загрязняющего вещества: Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород) (0342)																														
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: сварочный пост	6058	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Фториды твердые (фториды неорганические плохо растворимые): алюминия фторид; кальция фторид; натрия гексафторалюминат (0344)																														
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: сварочный пост	6058	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензол (циклогексатриен; фенилгидрида) (0602)																														
1	Кустовая площадка № 3	КП №3: ЗУ, вытяжная вентиляция В1	0003	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ	0,0002792	0,0088063	ПДВ
2	Кустовая площадка № 4	КП №3: УДХ, вытяжная вентиляция В1	0005	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ	0,0003301	0,0104086	ПДВ
3	Кустовая площадка № 3	КП №3: нефтяные добыв.скв., наземная	6003	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ	0,0002417	0,007621	ПДВ
4		КП №3: дренажная емкость	6006	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ	0,0089844	0,0004031	ПДВ
5	Кустовая площадка № 4	КП №4: нефтяные добыв.скв., наземная	6004	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ	0,0003021	0,0095263	ПДВ
6		КП №4: дренажная емкость	6007	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ	0,0031506	0,0003297	ПДВ
7	Трубопроводы	НП "ОНГКМ-СОНГКМ", камера запуска СОД,	6005	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ	0,0090076	0,010506	ПДВ
8		НСК "КЗ Ос - вр. КЗ Ос", узел П1, наземная обвязка	6025	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ	0,0000093	0,0002933	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																							
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год		
				г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ	г/с	г/г	ПДВ/ВРВ
9		НСК "вр. К3 ОНГКМ-ППН", узел IV, наземная	6026	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ	0,0000279	0,0008799	ПДВ
10		НП "ОНГКМ-СОНГКМ": гребенка, наземная	6027	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ	0,000065	0,0020501	ПДВ
11		НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 1, наземная обвязка	6029	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ
12		НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", узел 2, наземная обвязка	6030	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ	0,0000186	0,0005866	ПДВ
13		НСК "К4 Ос - вр. К4 Ос", кран шаровый КШН№72,	6033	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ
14		НСК "К3 Ос - вр. К3 Ос", узел контроля коррозии,	6034	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ	0,0000047	0,0001467	ПДВ
15		НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинское" (1 нитка),	6036	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ	0,009029	0,0017559	ПДВ
16		НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинское" (1 нитка),	6037	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ	0,0000278	0,0008775	ПДВ
17		НП "КНГКМ-СОНГКМ-Лугинское" (2 нитка),	6038	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ	0,0090168	0,0013521	ПДВ
18	Работа спецтехники	Мобильный агрегат ЦА-32 №1	6031	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ
19		Мобильный агрегат ЦА-32 № 2	6039	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ	0,0005954	0,0000429	ПДВ
20	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: заправочный пункт	6057	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ	0,19941	0,0045935	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Бензапирен (0703)																											
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала:	0021	0,00000000	0,000000019	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ	4,9E-09	1,92E-08	ПДВ
2	Работа спецтехники	Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №1	6042	0,00000009	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ
3		Мобильная парогенераторная установка ППУ 1600/100 №2	6043	0,00000009	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ	0,000000088	0,000000049	ПДВ
4		Мобильная установка АДПМ	6044	0,00000002	0,000000003	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ	0,000000016	2,8E-09	ПДВ
5	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: сварочный пост	6058	0,00000010	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ	0,00000001	0,000000047	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,00000030	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ
Наименование и код загрязняющего вещества: Фенол (гидроксibenзол; оксibenзол; фенолгидрокси; феноловый спирт; моногидроксibenзол) (1071)																											
1	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: септик хоз-бытовых стоков	6055	0,00000050	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ
Всего по ЗВ:				0,00000050	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ	0,00000005	0,0000158	ПДВ

№ п/п	Подразделение, цех, участок	Наименование источника	№ источника	Нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ I, II класса опасности																										
				2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
				т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ	т/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
Наименование и код загрязняющего вещества:																														
	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: септик хоз-бытовых стоков	6055	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ	0,0000006	0,0000189	ПДВ
	Площадка временного пребывания персонала	Площадка временного пребывания персонала: сварочный пост	6058	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ	0,000625	0,00051	ПДВ
	Всего по ЗВ:			0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ
	ИТОГО:			0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667	
	в том числе твердых:			0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167	
	жидких и газообразных:			0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625	

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																										
			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год			2028 год			2029 год			2030 год			2031 год					
			г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ	г/с	т/г	ПДВ/ВРВ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27			
1	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (0143)	II	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ	0,0002422	0,000218	ПДВ
2	Сероводород (дигидросульфид; водород сернистый; гидросульфид) (0333)	II	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	Фториды газообразные /в пересчете на фтор/: гидрофторид (водород фторид, фторводород) (0342)	II	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ	0,000207	0,000186	ПДВ
4	Фториды твердые (фториды неорганические плохо растворимые): алюминия фторид; кальция фторид; натрия гексафторалюминат (0344)	II	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ	0,000222	0,0002	ПДВ
5	Бензол (циклогексатриен; фенилгидрид) (0602)	II	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ	0,2411189	0,0515003	ПДВ
6	Бенз(а)пирен (0703)	I	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ	2,969E-07	0,000000167	ПДВ
7	Фенол (гидроксibenзол; оксibenзол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол) (1071)	II	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ	0,0000005	0,0000158	ПДВ
8	Формальдегид (муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид) (1325)	II	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ	0,0006256	0,0005289	ПДВ
Итого:			0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667		0,052680667	0,052680667	
В том числе твердых:			0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167		0,000418167	0,000418167	
Жидких/газообразных:			0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625		0,0522625	0,0522625	

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 Останинском НГКМ 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 Останинском нефтегазоконденсатном месторождении отсутствуют объекты централизованных систем водоотведения поселений или городских округов.

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

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021 (зарегистрирован Минюстом России 25.12.2020, регистрационный N 61835))

4.1. Обоснование нормативов образования отходов

(заполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020 N 1021)

Обоснование нормативов образования отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденном руководителем АО "Газпром добыча Томск" от 07.10.2024. 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)

Обоснование лимитов размещения отходов представлено в проекте нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденном руководителем АО "Газпром добыча Томск" от 07.10.2024. 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 измерени 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	0,000003	0,0129
2	Химические источники тока литиевые тионилхлоридные неповрежденные отработанные	4 82 201 01 53 2	т/ед.	0,00008	0,019
3	Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства	4 82 211 11 53 2	т/час	0,000013	0,114
4	Упаковка полиэтиленовая, загрязненная ингибитором коррозии	4 38 119 71 51 4	т/т	0,017	0,018
5	Прокладки фторопластовые, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 38 431 12 51 4	т/ед.	0,0001	0,002
6	Отходы изделий из паронита, загрязненных нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 10%)	4 55 711 21 51 4	т/ед.	0,00005	0,001
7	Трубы стальные нефтепроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 522 13 51 4	т/тыс. т	25,516	127,58
8	Трубы стальные газопроводов отработанные с полимерной изоляцией	4 69 521 13 51 4	т/тыс. м ³	0,00072	268,92
9	Трубы насосно-компрессорные стальные отработанные, загрязненные нефтью (содержание нефти менее 15%)	4 69 541 21 51 4	т/ед.	0,031	205,809
10	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	т/час	0,0000007	0,003
11	Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	т/ед.	0,00005	0,003
12	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	т/сотр.	0,159	1,59
13	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	т/т	1,3	0,026
14	Сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 12 60 4	т/т	1,1	0,00055
15	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	т/т	1,38	0,0069
16	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	т/час	0,000003	0,013
17	Зола от сжигания древесного топлива практически неопасная	6 11 900 02 40 5	т/т	0,012	0,063

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

N стр- оки	Отходы, передаваемые для размещения другим индивидуальным предпринимателям, юридическим лицам											
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в государственном реестре объектов размещения отходов (далее -	Лимиты на размещение отходов, тонн									
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания								
А	6	7		8	9	10	11	12	13	14	15	16
				14.10.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2029	13.10.2031	
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
5	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
6	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
13	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
14	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
15	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
16	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
17	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

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

N стро- ки	Отходы, размещаемые на самостоятельно эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов										
	Наименование объекта размещения отходов	Номер объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн								
			Всего	В том числе по годам, с указанием даты начала и даты окончания							
				14.10.2024	2024	2025	2026	2027	2028	2029	13.10.2031
A	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
2	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
3	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
4	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,126	0,004	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,014
5	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,014	0,0004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,0016
6	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,007	0,0002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0008
7	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
8	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
9	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
10	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
11	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
12	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	11,13	0,34	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,25
13	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,182	0,006	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,020
14	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,00385	0,00012	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00043
15	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,0483	0,0015	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0054
16	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,091	0,003	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,010
17	Полигон ТБО Северо-Останинского НМ	70-00083-3-00870-311214	0,441	0,014	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,049

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 Останинского нефтегазоконденсатного месторождения (ОНВ 69-0170-001057-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 № 101 от 01.01.2021 на Степанова В.П. | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |
| 2. МЧД №599f40bc-b159-42e3-99b8-c3897f15ad7b от 02.02.2024 на Никитину А.В. | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |
| 3. Платежное поручение №8335 от 03.10.2024 (госпошлина). | - на <u>1</u> л. в 1 экз. |

Заявка составлена на 54 л.

Количество приложений 7, на 3363 л.
в том числе:

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»



М.П.

В.А. Кутепов