

ПАО "Газпром"
ООО "Газпром трансгаз Томск"
Камчатское линейное производственное управление магистральных газопроводов

г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная 63

СХ

ООП

УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала Камчатское ЛПУМГ
ООО "Газпром трансгаз Томск"

Д.В. Котов

" 29 " апреля 2022 г.

М.П.

Паспорт № 0514
качества газа горючего природного за апрель 2022 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу:

УКПГ-2 Н-Квакчикского ГКМ-АГРС г.П-Камчатского

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го апреля до 10 часов 1-го мая
через газораспределительные станции (пункты):

АГРС-1 г. Петропавловск-Камчатский; АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский; ГРС Елизово

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору
продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в
соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки
(транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны
в таблице 1.

Таблица 1

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	93,47
1.2	этан			не нормируется	3,64
1.3	пропан			не нормируется	1,33
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,283
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,293
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,089
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0422
1.8	неопентан			не нормируется	0,0026
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,058
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,0242
1.11	азот			не нормируется	0,76
1.12	кислород			не более 0,050	0,005
1.13	водород			не нормируется	0,0019
1.14	гелий	не нормируется	0,0040		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	35,47
				не менее 7600	8472
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	50,64
				9840 - 13020	12095
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7243
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	0,0092
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-26,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,9
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается по соглашению с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2 - 4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4,1868 кДж.

Значения показателей по п.п. 1-8 определены в химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Камчатского ЛПУМГ.

Инженер-химик
химлаборатории линейно-эксплуатационной
службы Камчатского ЛПУМГ



Мерцалова Л.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

_____ наименование региональной компанией по реализации газа или филиала

покупателю
(потребителю)

_____ по его запросу

_____ наименование предприятия

" ____ " _____ 20 ____ г.



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»
(ООО «Газпром добыча Ноябрьск»)**КАМЧАТСКОЕ ГАЗОПРОМЫСЛОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ****Паспорт качества среднемесячный № 35-32-С**
Газ горючий природный. СТО Газпром 089-2010
Код ОКПД 2: 06.20.10.110

Поставляющая сторона:	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
Юридический адрес:	629806, РФ ЯНАО, г. Ноябрьск, ул. Республики, 20
Период поставки:	апрель 2022 г.
Дата (период) отбора проб:	08.04.2022 г., 18.04.2022 г., 28.04.2022 г.
Место отбора проб:	ГИС «Кшук – Петропавловск-Камчатский»
Дата (период) проведения испытаний:	08.04.2022 г., 18.04.2022 г., 28.04.2022 г.

Результаты испытаний газа горючего природного

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Норма	Фактически
1	Компонентный состав, молярная доля, %:	ГОСТ 31371.7	Не нормируется	
1.1	Метан			95,91
1.2	Этан			2,19
1.3	Пропан			0,600
1.4	Изобутан			0,2137
1.5	н-Бутан			0,1406
1.6	Неопентан			0,0011
1.7	Изопентан			0,0800
1.8	н-Пентан			0,0045
1.9	Гексаны			0,0183
1.10	Гептаны			
1.11	Азот			0,81
1.12	Водород			-
1.13	Гелий			-
1.14	Кислород, не более			0,020
1.15	Диоксид углерода, не более	2,5	0,0329	
2	Температура точки росы по воде (ТТРв) при абсолютном давлении 3,92 МПа (40,0 кг/см ²), °С, не выше: -зимний период (с 01.10. по 30.04) -летний период (с 01.05 по 30.09)	ГОСТ Р 53763	-10,0 -10,0	-14,6
3	Температура точки росы по углеводородам (ТТРув) °С, не выше: -зимний период (с 01.10. по 30.04) -летний период (с 01.05 по 30.09)	ГОСТ Р 53762	-2,0 -2,0	-18,7

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Норма	Фактически
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,007	< 0,0002
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,016	< 0,0002
6	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³), не менее	ГОСТ 31369	31,80	34,42
			(7600)	8221
7	Массовая концентрация механических примесей, г/м ³ , не более	п. 2.1 ГОСТ 22387.4	0,001	отсутствие
8	Плотность при стандартных условиях, кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7013

Примечания:

п.п. 1, 6, 8 – усредненные значения за период отбора пробы - потоковый хроматограф Siemens Microsam, зав. № НХ-Х5-CS0025, свидетельство о поверке № С-ГИЯ/27-08-2021/92752074 до 27.08.2022 г.

п. 1.14 - усредненные значения за период отбора пробы: протокол № 23/1-ГПП, протокол № 25/1-ГПП, протокол № 27/1-ГПП; вне области аккредитации химико-аналитической лаборатории Камчатского ГПУ


п.п. 2, 3 – усредненные значения за период отбора пробы - анализатор точек росы интерференционный «КОНГ-Прима-10», зав. № 08090280, ПТР № 220, свидетельство о поверке № С-ГХЮ/21-07-2021/80581046 до 20.07.2022 г.

п.п. 4,5 – протокол № 41-ГПП от 01.12.2021 г.; Химико-аналитическая лаборатория филиала Западно-Таркосалинский газовый промысел ООО «Газпром добыча Ноябрьск», уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.512189

п. 7 - протокол № 14-ГПП от 05.03.2022 г.; химико-аналитическая лаборатория КГПУ, уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.21ГН15.

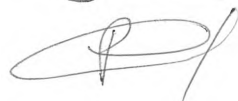
Заключение: качество ГПП соответствует требованиям СТО Газпром 089-2010
(о соответствии ГПП требованиям СТО Газпром 089-2010)

Заместитель начальника КГПУ –
главный инженер



Е. Е. Пещерин

Зам. начальника службы КАиТС



А. С. Решетников

Дата « 28 » апреля 2022 г.