

**Публичное Акционерное Общество "Газпром"
Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"
Камчатское ЛПУМГ**

г. Петропавловск-Камчатский, ул. Вулканная 63

**Паспорт № 05\4
качества газа за апрель 2017 г.**

- Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):
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:
АГРС-1 г. Петропавловск-Камчатский; АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский; ГРС Елизово
- Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.
- Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- Результаты испытаний приведены в таблице.
 Место отбора проб газа: АГРС-2 г. Петропавловск-Камчатский
- Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2, 3 таблицы определены на основании данных потокового хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	93,45
	этан			не норм.	3,68
	пропан			не норм.	1,29
	изо-бутан			не норм.	0,282
	норм-бутан			не норм.	0,293
	изо-пентан			не норм.	0,090
	норм-пентан			не норм.	0,0434
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,057
	диоксид углерода			не более 2,5	0,0176
	азот			не норм.	0,80
	кислород			не более 0,050	0,007
	водород			не норм.	менее 0,001
	гелий			не норм.	0,0035

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	35,44
		ккал/м ³		не менее 7600	8465
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	50,62
		ккал/м ³		9840 - 13020	12090
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7240
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,036	0,0039
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763 - 2009	ниже температуры газа	-29,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С			3,7
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

СХП / У

СХП / У

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.

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Камчатского ЛПУМГ, аттестат аккредитации №САЛГАЗ АЛ.008 действителен по 09.09.2018 г.

Инженер-химик
химлаборатории линейно-эксплуатационной
службы Камчатского ЛПУМГ



Мерцалова Л.В.

Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"

Копия паспорта выдана поставщиком _____

наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"

по его запросу

покупателю
(потребителю) _____

наименование предприятия

" _____ " _____ 20__ г.

дата

Перепечатка или копирование без разрешения ООО «Газпром трансгаз Томск» запрещена

Паспорт № 05/4, Стр. 2 из 2



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НОЯБРЬСК»
(ООО «Газпром добыча Ноябрьск»)

КАМЧАТСКОЕ ГАЗПРОМЫСЛОВОЕ 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 2017 г.
Дата (период) отбора проб:	09.04.2017 г. 19.04.2017 г. 29.04.2017 г.
Место отбора проб:	ГИС «Кшук – Петропавловск-Камчатский»
Дата (период) проведения испытаний:	09.04.2017 г. 19.04.2017 г. 29.04.2017 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			95,31
1.2	Этан			2,57
1.3	Пропан			0,591
1.4	Изобутан			0,255
1.5	н-Бутан			0,140
1.6	Неопентан			0,0035
1.7	Изопентан			0,111
1.8	н-Пентан			0,0041
1.9	Гексаны			0,0259
1.10	Гептаны			0,0130
1.11	Азот			0,94
1.12	Водород			< 0,001
1.13	Гелий			0,0022
1.14	Кислород, не более			0,020
1.15	Диоксид углерода, не более	2,5	0,0211	
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	-17,3
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	-17,7

№	Наименование показателя	Метод испытаний	Норма	Фактически
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,007	< 0,0001
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	ГОСТ 22387.2	0,016	< 0,0001
6	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях, МДж/м ³ (ккал/м ³), не менее	ГОСТ 31369	31,80	34,57
			(7600)	8256
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	0,7061

Примечания:

п.п. 1,6,8 – протоколы № 27-ГПП от 09.04.2017 г., № 29-ГПП от 19.04.2017 г., № 31-ГПП от 29.04.2017 г.; химико-аналитическая лаборатория Камчатского ГПУ, аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ГН15 до 20.06.2019 г.
 п.п. 2,3 – сведения предоставлены службой КАиТ Камчатского ГПУ: акты отбора проб № 27 от 09.04.2017 г., № 29 от 19.04.2017 г., № 31 от 29.04.2017 г.; анализатор точек росы интерференционный «КОНГ-Прима-10», зав. № 13060526, ПТР №13110464, свидетельство о поверке № 1516-121 до 17.06.2017 г.
 п.п. 4,5 – протокол № 151-3/ХАГ-03/2016 от 06.07.2016 г.; Центральная лаборатория АО «Камчатгеология», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21АУ22 до 15.11.2018 г.
 п. 6 – теплота сгорания низшая при стандартных условиях, вычисленная в ккал/м³ – вне области аккредитации химико-аналитической лаборатории Камчатского ГПУ.
 п. 7 - протокол № 10-ГПП от 04.02.2017 г.; химико-аналитическая лаборатория Камчатского ГПУ, аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.21ГН15 до 20.06.2019 г.

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

Заместитель начальника -
 Главный инженер КГПУ



Е.Е. Пещерин

Заместитель начальника
 аналитической лаборатории КГПУ

Т.В. Горская

Т.В. Горская

Дата «29» апреля 20 г.