

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

692502, Приморский край, Г.О. Уссурийский, г. Уссурийск, з. 1

СХ

ООП

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер Приморское ЛПУМГ

ООО "Газпром трансгаз Томск"

Е.В. Бутяев

2024 г.



**Паспорт № 240012**  
**качества газа горючего природного за декабрь 2024 г.**

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

Сахалин-Хабаровск-Владивосток

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

ГРС г. Уссурийск; УРГ-3; ГРС-1 г. Владивосток; ГРС г. Спасск-Дальний; ГРС г. Артём; ГРС г. Большой Камень; ГРС-1 с. Ильинка; ГРС-3 п. Березовка; ГРС-5 с. Некрасовка; ГРС п. Хор; ГРС г.

Вяземский

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: ГРС г. Уссурийск

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 доля				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	90,61
1.2	этан			не нормируется	4,67
1.3	пропан			не нормируется	1,96
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,368
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,430
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,103
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,064
1.8	неопентан			не нормируется	0,0020
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,062
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	1,56
1.11	азот			не нормируется	0,175
1.12	кислород			не более 0,050	менее 0,005
1.13	водород			не нормируется	менее 0,005
1.14	гелий			не нормируется	менее 0,005
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не менее 31,80	35,96
		ккал/м <sup>3</sup>		не менее 7600	8589
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	50,17
		ккал/м <sup>3</sup>		9840 - 13020	11983
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7575
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0016
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	0,0102
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	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	-20,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	5,2
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 ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают 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 кал равной 4,1868 Дж.

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

Инженер-химик

химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Приморского ЛПУМГ



Ткачук Р.М.

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.