

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

644516, Российская Федерация, Омская область, Омский район, 4,8 км. северо-восточнее с. Надеждино,

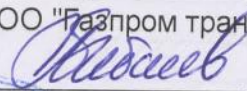
СХ

ООП

СХП / У

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - первый заместитель
директора филиала Омское ЛПУМГ
ООО "Газпром трансгаз Томск"

 Н.Н. Чебанов

И 2018 г.



Паспорт № 09\29
качества газа горючего природного за октябрь 2018 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу:
Омск-Новосибирск; СРТО-Омск (после узла редуцирования)
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го октября до 10 часов 1-го ноября через газораспределительные станции (пункты):
ГРС-15 Кормиловская; ГРС-12 г.Калачинск; ГРС-17 Ивановская; ГРС-1 г. Омск; ГРС-1А г. Омск;
ГРС-2 г. Омск; ГРС-3 г. Омск; ГРС-4 г. Омск; ГРС-18 Речная; ГРС-19 Таврическая
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-1А г. Омск
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	91,94
1.1	метан			не нормируется	3,46
1.2	этан			не нормируется	1,51
1.3	пропан			не нормируется	0,252
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,291
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,060
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,048
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0208
1.8	гексаны + высшие углеводороды			не более 2,5	0,64
1.9	диоксид углерода			не нормируется	1,79
1.10	азот			не более 0,050	0,008
1.11	кислород			не нормируется	0,0015
1.12	водород			не нормируется	0,0155
1.13	гелий			не менее 31,80	34,36
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 7600	8207
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,31 11777
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7352
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0015
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	0,0016
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	4,5
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 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1.11 - 1.13, 5 - 8 определены в Испытательной лаборатории природного газа ООО "Газпром трансгаз Томск" (Омский сектор); значения показателей по п.п. 1.1 - 1.10, 2 - 4 определены протоковыми средствами измерений, установленным на ГРС-1А г. Омск.

Инженер-химик
Испытательной лаборатории природного газа
ООО "Газпром трансгаз Томск" (Омский сектор)



Макарова Е.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа _____
 Копия паспорта выдана _____
 покупателю (потребителю) _____
 " " _____ 20__ г.