

**ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Московское ЛПУМГ**

Адрес: 108814, г. Москва, поселение Сосенское, пос. Газопровод.

Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель начальника филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»



В.В. Панкин

«02» марта 2020 г.

**ПАСПОРТ № ГПП-10-02-2020
качества газа горючего природного за февраль 2020 г.**

СХ

ООП

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу **КГМО (кольцевой газопровод Московской области)**, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Алферово, Буньково, ГТ ТЭЦ Щелково, Гжель, 9 Ногинск, 38 Жуклино, 47 Дуброво, Егорьевск-1, Егорьевск-2, Изовер, Кроношпан, Икша, Ильинский Погост, Красноармейск, Куровское, Ликино-Дулево-1, Ликино-Дулево-2, Лесное, Литвиново-2, Черноголовка, Ногинск, Обухово, Орехово-Зуево, Орловский, Павловский Посад, Петровская, Покров, Пушкино, Раменское, Ногинской КС, Северная, Софрино, Сергиев Посад, Стрелки, Фряново, Хотьково, Электрогорск, Электроугли, Электроугли-2, Южная.
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 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС - Ногинской КС, ГРС - Южная
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	96,32
	этан			не нормируется	2,01
	пропан			не нормируется	0,62
	изо-бутан			не нормируется	0,098
	норм-бутан			не нормируется	0,096
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0183
	норм-пентан			не нормируется	0,0130
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0126
	диоксид углерода			не более 2,5	0,151
	азот			не нормируется	0,634
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00134
	гелий			не нормируется	0,0111
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,21
		ккал/м ³		не менее 7600	8171
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,86
		ккал/м ³		9840 - 13020	11908
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,6967
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,0044
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствуют
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-20,4
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+3,0
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию 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. 1-4 определены потоковыми средствами измерений, установленными на ГРС-Южная.

Значения показателей по п.п. 5-10 определены в Химико-аналитической лаборатории Московского ЛПУМГ (свидетельство № 237 об оценке состояния измерений в лаборатории от 25.09.2015г.).

Ответственный исполнитель



Т.М. Тугушева

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.

Отчет потокового хроматографа «МАГ»
по теплоте сгорания низшей за февраль 2020 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01	34,23	8176
02	34,22	8173
03	34,23	8176
04	34,23	8176
05	34,22	8173
06	34,23	8176
07	34,22	8173
08	34,22	8173
09	34,21	8171
10	34,20	8169
11	34,20	8168
12	34,21	8171
13	34,21	8171
14	34,20	8169
15	34,20	8169
16	34,19	8166
17	34,20	8169
18	34,20	8168
19	34,19	8166
20	34,20	8168
21	34,19	8166
22	34,19	8166
23	34,20	8168
24	34,23	8176
25	34,19	8166
26	34,24	8178
27	34,21	8171
28		
29	34,19	8166

Ведущий инженер КИП и А, ТМ, АСУТП и М



И.М. Белов