

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

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

Телефон: 8 (495) 817-15-58

УТВЕРЖДАЮ

Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
«Московское ЛПУМГ»



А.В. Касьяненко

«02» сентября 2019 г.

ПАСПОРТ № ГП-40-08-2019
качества газа горючего природного за август 2019 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, ИзOVER, 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.

№ 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	95,72
	этан			не нормируется	2,40
	пропан			не нормируется	0,74
	изо-бутан			не нормируется	0,114
	норм-бутан			не нормируется	0,112
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0205
	норм-пентан			не нормируется	0,0147
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0131
	диоксид углерода			не более 2,5	0,204
	азот			не нормируется	0,641
	кислород			не более 0,050	0,0045
	водород			не нормируется	0,00150
гелий	не нормируется	0,0109			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,38
		ккал/м ³		не менее 7600	8213
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,92
		ккал/м ³		9840 - 13020	11924
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7018
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	-19,6
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	+18,2
*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

А.Е. Каклюгина

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 август 2019 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС-Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01		
02	34,33	8199
03	34,33	8200
04	34,38	8212
05	34,38	8212
06	34,38	8212
07	34,37	8209
08	34,28	8187
09	34,26	8183
10	34,27	8185
11	34,38	8211
12	34,42	8221
13	34,48	8235
14	34,47	8233
15	34,41	8219
16	34,44	8226
17	34,44	8226
18	34,43	8223
19	34,42	8221
20	34,39	8213
21	34,44	8226
22	34,39	8214
23	34,42	8221
24	34,39	8214
25	34,38	8212
26	34,35	8204
27		
28	34,35	8204
29	34,35	8204
30	34,39	8214
31	34,43	8223

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М



Н.П. Федоров