

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
М.П. «01» _____ 2022 г.



ПАСПОРТ № ГПП-30-06-2022
качества газа горючего природного за июнь 2022 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.

№ 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	94,98
	этан			не нормируется	3,02
	пропан			не нормируется	0,85
	изо-бутан			не нормируется	0,140
	норм-бутан			не нормируется	0,130
	нео-пентан			не нормируется	0,0020
	изо-пентан			не нормируется	0,0253
	норм-пентан			не нормируется	0,0174
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0146
	диоксид углерода			не более 2,5	0,245
	азот			не нормируется	0,548
	кислород			не более 0,050	0,005
	водород			не нормируется	0,0080
	гелий			не нормируется	0,0104
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,66
		ккал/м ³		не менее 7600	8279
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	50,11
		ккал/м ³		9840 - 13020	11967
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7077
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	0,0068
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	-22,1
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	15,3
*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 (заключение № 02-24-2020 о состоянии измерений в лаборатории от 24.09.2020).

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 июнь 2022 года

Дата	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях по ГРС Южная	
	МДж/м ³	ккал/м ³
01	34,20	8168
02	34,21	8171
03		
04		
05	34,26	8183
06	34,30	8192
07	34,29	8187
08	34,30	8192
09	34,77	8304
10		
11		
12		
13	34,88	8330
14	34,83	8319
15	34,76	8302
16	34,94	8345
17		
18		
19	34,75	8300
20	34,56	8255
21	34,76	8302
22	34,77	8305
23	34,87	8329
24		
25		
26	34,91	8338
27	34,97	8352
28	34,96	8350
29	34,97	8352
30		

Начальник службы КИП и А, ТМ, АСУТП и М

Н.П. Федоров