

ПАО "Газпром"
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Филиал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)

Адрес: ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"

О.В. Пустовалов

" 31 " 10 2022г.

М.П. ИТЦ

ПАСПОРТ № Й-10-22-Г

качества газа горючего природного за октябрь 2022 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Пермь - Горький 1, Пермь-Горький 2** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (точки передачи газа):

Волжск-1, ГРС Волжск-2, Звенигово, Йошкар-Ола-1, Пемба, Приволжская, Новый Торьял, Одобеляк, Сернур, Советский, Юбилейный.

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 Йошкар-Ола-1, КС Лысково*

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не норм.	91,88
	этан			не норм.	4,28
	пропан			не норм.	1,16
	изо-бутан			не норм.	0,154
	н-бутан			не норм.	0,155
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0274
	н-пентан			не норм.	0,0194
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0214
	диоксид углерода			не более 2,5	0,270
	азот			не норм.	1,92
	кислород			не более 0,050	0,0064
	водород			не норм.	0,090
гелий	не норм.	0,0155			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31.80 не менее 7600	34,71 (8290)
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	41.20 - 54.50 9840 - 13020	49,50 (11823)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7263
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	не опр.
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	11,1
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	не опр.

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается 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 расчётах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей определены в Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Начальник ИЛГ



А.В. Карусевич

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.