



ПАО «ГАЗПРОМ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР - ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ НИЖНИЙ НОВГОРОД»

603152, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, д.11

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель начальника ИТЦ -  
филиала ООО «Газпром трансгаз  
Нижний Новгород»

**А.Н. Ермошин**

2017г.



### ПАСПОРТ № В-06-17-ГП

качества газа за июнь 2017 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **Горький-Череповец, Починки - Грязовец, Починки-Ярославль, Горький-Центр** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции:  
*Владимир-3, КС Вязники, Красная Горбатка, Гороховец-1, Гороховец-2, Денисово, Вязники, Ковров, Мстера, Филино, Анопино, Воровского, Вяткино, Гигант, Добрынское, Камешково, Красн. Эхо, Малыгино, Оргтруд, Судогда, Нечаевская, Курлово, Красный богатырь, Гусь-Хрустальный, Великодворье, Нармуч, Перово, Тихоново, Уляхино, Уршельский, Александров, Воспушка, Воронежский, в/ч Арсаки, Карбаново, Киржач, Кольчугино-1, Кольчугино-2, Костерево, Лакинск, Металлист, Павловка, Павловское, Петушки, Рождественно, Совхоз "17 МЮД", Ставрово, Струнино, Суздаль, Черкутино, Юрьевоц (Владимир-2), Юрьев-Польский, Березняки, Бужаниново, Краснозаводск, Огонек, Меленки, Муром, КС Муром*
2. Паспорт распространяется на газ горючий природный (газ естественный) по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008).
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. Результаты испытаний приведены в таблице.  
Место отбора проб газа: *ГРС Владимир-3, ГРС Иваново-1 (Круглово)*
5. Фактический компонентный состав (кроме кислорода, гелия, водорода), теплота сгорания, число Воббе и плотность по п.п. 1-4 таблицы определены на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Владимир-3.*



**Таблица.** Результаты испытаний газа горючего природного.

№ 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.	96,08
	этан			не норм.	2,13
	пропан			не норм.	0,69
	изо-бутан			не норм.	0,112
	н-бутан			не норм.	0,111
	нео-пентан			не норм.	0,0025
	изо-пентан			не норм.	0,0222
	н-пентан			не норм.	0,0154
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0150
	диоксид углерода			не более 2,5	0,135
	азот			не норм.	0,672
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0013
гелий	не норм.	0,0112			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,31 (8194)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	от 41,20 до 54,50 (от 9840 до 13020)	49,92 (11924)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6990
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,003
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	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	минус 21,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	14,3
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2015	не менее 3	не опр.

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.

Молярная доля кислорода и показатели по п.п. 8-9 определены в Ивановском секторе (исполнитель: Данилочкина И.В.), молярная доля гелия и водорода, показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе Испытательной лаборатории газа (исполнители: Суханов В.Ю., Чихичина Е.П.) ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород" аттестат аккредитации №РОСС RU.0001.22ГА15. от 02 декабря 2013 г., свидетельство об оценке состояния измерений №227 от 15.04.2015г.

**Начальник ИЛГ**



**А.В. Карусевич**

*Заполняется регионгазом или филиалом ООО "Газпром межрегионгаз"*

Копия паспорта выдана поставщиком

*наименование регионгаза или филиала ООО "Газпром межрегионгаз"*

покупателю (потребителю) (ненужное зачеркнуть) по его запросу

*наименование предприятия*

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

**Примечания:**

При расчетах показателей п.п. 2 - 3 принимается 1 кал равной 4,1868 Дж.

Показатели, определяемые по п.п. 5 - 6, ниже предела обнаружения методики.

Давление газа в точке отбора пробы 3,14 МПа

Показатель п. 7 определяется по запросу покупателя (потребителя), т.к. технология подготовки газа обеспечивает отсутствие механических примесей в указанных пределах.

Показатель п.10 определяется в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя).