



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

2016г.

М.П.



### ПАСПОРТ № И-10-16-ГП

качества газа за        октябрь    2016 г.

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

*Иваново-1 (Круглово), Иваново-2, Лежнево, Тепличный, Буньково, Комсомольск, Чиждово, Шуя, Савино, Палех, Родники, Петровский, Вичуга, Н. Писцово, Каменка, Кинеишма, Наволоки, Южа, Решма, Тейково, Фурманов, Приволжск, Писцово, Кукарино, Пучеж.*

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

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 Иваново-1 (Круглово)

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 2,3 таблицы определены на основании *данных потокового средства измерений, расположенного на ГРС Иваново-1 (Круглово).*

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.	96,61
	этан			не норм.	1,81
	пропан			не норм.	0,57
	изо-бутан			не норм.	0,089
	н-бутан			не норм.	0,090
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0177
	н-пентан			не норм.	0,0130
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0132
	диоксид углерода			не более 2,5	0,118
	азот			не норм.	0,650
	кислород			не более 0,050	0,0049
	водород			не норм.	0,0014
гелий	не норм.	0,0111			
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)	34,13 (8151)
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)	49,83 (11901)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6944
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 0,0004
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 21,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	13,3
10	Интенсивность запаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	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.

Значения показателей по п.п. 1, 4, 8, 9 определены в Ивановском секторе (исполнитель Данилочкина И.В.), показатели по п.п. 5, 6 определены в Центральном секторе (исполнитель Карусевич А.В.) Испытательной лаборатории газа 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 3,66 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).