

ПАО «Газпром»  
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»  
филиал – Псковское ЛПУМГ

Адрес: 180006, Псковская область, г. Псков, ул. Пожиговская д. 20

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - первый  
заместитель директора филиала  
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» -  
Псковское ЛПУМГ



В.В. Дында

« 28 » декабря 2018 г.

**Паспорт № 24-06/251-12-2018  
качества газа горючего природного за декабрь 2018 г.**

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводам:

Валдай – Псков - Рига

наименование газопровода

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): №15 "Лидва", ГРП "Папушево".

наименование ГРС, на которые распространяются данные

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: КС "Изборская" узел подключения; ГИС КС «Изборск» от крана №3

наименование ГРС, ГРП и др.

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
	метан			не нормируется	96,88
	этан			не нормируется	1,77
	пропан			не нормируется	0,342
	изо-бутан			не нормируется	0,056
	норм-бутан			не нормируется	0,049
	нео-пентан			не нормируется	0,0013
	изо-пентан			не нормируется	0,0084
	норм-пентан			не нормируется	0,0057
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0108
	диоксид углерода			не более 2,5	0,126
	азот			не нормируется	0,74
	кислород			не более 0,050	менее 0,005
	водород			не нормируется	0,0016
	гелий			не нормируется	0,0120
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	33,88 8092
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50 9840-13020	49,63 11854
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008 ГОСТ 17310-2002	не нормируется	0,6902 0,690
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>		не более 0,036	менее 0,0010
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	°C	ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 23,8
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	не нормируется	не нормируется	1,0
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	не определяется

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП 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 - 8 определены в Химической лаборатории Псковского ЛПУМГ (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.514754).

Ведущий инженер – химик

  
подпись

И.В. Белова  
ф.и.о.

Заполняется региональной компанией по реализации газа  
Копия паспорта выдана \_\_\_\_\_

наименование региональной компанией по реализации газа и филиала  
покупателю (потребителю) \_\_\_\_\_ по его запросу  
наименование предприятия

« \_\_\_\_ » 20 г.