Публичное Акционерное Общество «Газпром» Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» Инженерно-технический центр

Адрес: Российская Федерация, 620007, Свердловская область, г. Екатеринбург, 15 км автодороги Екатеринбург-Тюмень, д. б/н



Паспорт № 05 - 01 качества газа за май 2017 г.

- 1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу «Долгодеревенская-Сысерть», покупателям (потребителям) ООО «НОВАТЭК-Челябинск» с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): р.ц. Аргаяш, п. Береговой, п. Большой Куяш, с-з «Булзинский», г. В. Уфалей, ГРС-1, г. Вишневогорск, г.Челябинск,ГРС-2, г.Челябинск,ГРС-3, г.Челябинск,ГРС-4, с. Долгодеревенское, с-з «Дубровский», г. Карабаш, г.Касли.ГРС-1, г.Касли.ГРС-2, п. Кунашак, г. Кыштым, сан. Лесное озеро, с-з «Митрофановский», с-з «Муслюмовский», Аргаяшская ТЭЦ, г. Нязепетровск, п/ф Промышленная,с-з «Россия», с-з «Смолинский», п. Солнечная долина,п. Тайгинка, г-т Увильды, с. Юшково, г. Аша, г. Бакал, с-з «Заря», п/л Еланчик, г. Еманжелинск, г. Златоуст, г.Златоуст-36, с-з «Карсинкий», п. Магнитка, г. Катав-Ивановск, п. Коегла, п. Первомайский (Коркино), пр/пл КС-19, п. Кундравы, г. Куса, г. Миасс, г. Миньяр, п. Петропавловка, г. Сатка, г. Сим, п. Сыростан, с-з Медведевский, с-з Опытный, п. Травники, г. Троицк, с-х «Троицкий», с-з «Увельский», г. Усть-Катов, г. Чебаркуль, с-з Чернавской, г. Южноуральск, г. Юрюзань, уч/х Новогроицкое, АРП Балашиха, с. Щербаковка, Тюбук, п. Воздвиженка, ГРС Южноуральская АЭС, ГРС Челябинск-70.
- 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 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- Результаты испытаний приведены в таблице.
 Место отбора проб газа: <u>ГИС Долгодеревенское</u>
- 5.Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1, 2, 3 таблицы определены на основании четырнадцати (2, 3, 5, 10, 11, 12, 15, 17, 19, 22, 23, 26, 29, 30) анализов за май месяц.

Страница 1 из 2

№ 11/11		Единица измерения	Метод	Норма по ГОСТ 5542-	Средне- месячный показатель
	Компонентный состав, молярная доля:				показатель
	метан	%		не норм.	96,11
	натс				1,65
	процан			не норм.	0,453
	изо-бутан			не норм.	0,066
	норм-бутан				0,076
	нео-пентан			не норм,	0,00066
1	изо-пентан		FOCT 31371.1 7-	•	0,0182
	порм-пентан		2008	Норма по ГОСТ 5542-2014 ие норм. не более 2,5 ис норм. не более 0,050 не норм. не норм. не более 31,80 не менее 7600 41,20-54,50 9840-13020 ис порм. не более 0,020 ис порм. не более 0,020 ис порм.	0,0143
	гексаны				0,0082
	диоксид углерода				0,239
	азот				1,33
	кислород				0,0134
	водород				0,0010
	гелий			не норм.	0,0186
2	Низшая теплота сгорания при	МДж/м³	FOOT 11240 20 A	Норма по ГОСТ 5542-2014 ис норм. ис норм. ис норм. ис норм. ис норм. ие норм. ие норм. ие норм. ие норм. ие норм. ие порм. ие норм. ие менее 31,80 ие менее 7600 41,20-54,50 9840-13020 ие порм. не более 0,020 ие более 0,036 ие более 0,036 ие более 0,001 ииже температуры газа	33,71
-	стандартных условиях	ккал/м³	ΓΟCT 31369-2008		8051
3	Число Воббе (высшее) при стандартных	МДж/м³	F00'E212(0.00)	Норма по ГОСТ 5542-2014 пе норм. не более 2,5 пс норм. не более 0,050 не норм. пе норм. не более 31,80 не менее 31,80 не менее 7600 41,20-54,50 9840-13020 пс норм. не более 0,020 не более 0,036 не более 0,036 не более 0,001 ниже температуры газа	49,17
š' .	условиях	ккал/м³	ГОСТ 31369-20)8		11744
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6961
5	Массовая концентрация сероводорода	ı√M³	FOCT 22387.2-2014 FOCT P 53367-2009	не болес 0,020	0,0011
6	Массовая копцентрация меркаптановой серы	r/m³	FOCT 22387.2-: 014 FOCT P 53367-: 009	не более 0,036	Менес 0,0010
ıl	Массовая копцентрация механических примесей	r/m³	ΓΟCT 22387.4-17	не более 0,001	не обнаружень
3	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ20060-83 ГОСТР 53763-2)09	температуры	•12,82 (59,92 кгс/с²)
)	Температура газа в точке отбора проб	°C		1030	+17,34
)[Интенсивность звпаха при объёмной доле 1% в воздухе	балл	ΓΟCT 22387,5-77	не менее 3	-

Стандартные условия в п.п. 2-4; стандартные условия сгорания газа — температура 25 °С , давлег не 101,325 кПа; стандартные условия измерений ФХП природного газа — температура 20 °С, давление 101,325 кПа. Значения показателей по п.п. 1,2,3,4,5,6,7,9 определены в химической лаборатории Челабинского. ШУМГ ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», аттестат аккредитации № RA.RU.511856 дата внесения сведений в реестр аккредитованибург»; аттестат аккредитации RA.RU.511856 дата внесения сведений в реестр аккредитованию трансгаз Екатеринбург»; аттестат аккредитации RA.RU.511856 дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 05.11.2015.

		I.Захарова			
Заполняется регионгазом или филиало: Копия паспорта выдана Поставщиком	м ООО «Газпром межрегионгаз»				
покупателю (потребителю)	телю)				
«»2017 г.	usung wanna apelagripaus	по его запросу			
Показатель распространяется только и назначения показатель устанавливают по	на таз горючий природный (далсе - ГГП) коммунально- ытового наз о согласованию с потребителем.	вначения. Для ГГП промышленного			
СХУ/ООП	Страница 2 из 2				