

Декларация о соответствии:
 ЕАЭС N RU Д-РУ.АЖ08.В.00382/18
 Срок действия с 26.12.2018 по 25.12.2021

ПАО "Сургутнефтегаз"
 628415 Российская федерация Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Григория Кукуевецкого, дом 1, корпус 1
 Управление по переработке газа ПАО "Сургутнефтегаз"
 628452 Российская федерация Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, поселок Солнечный



ПАСПОРТ № 269
 Газ углеводородный сжиженный топливный марки ПБТ
 по ГОСТ Р 52087-2003, ТР ЕАЭС 036/2016

Нормативный документ по отбору пробы: ГОСТ 14921-78 Газы углеводородные сжиженные. Методы отбора проб.
 Место отбора пробы: Товарный парк №3, емкость Е-601/27
 Регистрационный номер пробы: № 133-06-19у
 Дата изготовления продукции: 12.06.2019г.
 Дата отбора пробы: 12.06.2019г.
 Дата проведения испытаний: 12.06.2019г.
 Наличие одоранта: -
 Партия продукции №: -

№ п/п	Наименование показателей	Норма по НД		Результат испытаний	НД на испытания
		ГОСТ Р 52087-2003 ¹	ТР ЕАЭС 036/2016 ²		
1	Массовая доля компонентов, % сумма метана, этана и этилена сумма пропана и пропилена сумма бутанов и бутиленов	не нормируется не нормируется не более 60	-	1,73 51,60 45,98	ГОСТ 10679-76 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава.
2	Объемная доля жидкого остатка при плюс 20 °С, %	не более 1,6	не более 1,8	<0,1	ГОСТ Р 52087-2003 п.8.2 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия.
3	Давление насыщенных паров, избыточное, МПа при температуре: плюс 45 °С минус 20 °С ³	не более 1,6 -	не более 1,6 -	1,2 -	ГОСТ 28656-90 п.2 Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров.
4	Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, % в том числе сероводорода ⁴	не более 0,013 не более 0,003	не более 0,013 не более 0,003	0,0022 <0,0002	ГОСТ 22985-90 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы.
5	Интенсивность запаха, баллы ⁵	не менее 3	не менее 3	-	ГОСТ 22387.5-2014 Газ для коммунально-бытового потребления. Методы определения интенсивности запаха.
6	Содержание свободной воды и щелочи	отсутствие	отсутствие	отсутствие	ГОСТ Р 52087-2003 п.8.2 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия.
7	Плотность, кг/м ³ при температуре: плюс 20 °С плюс 15 °С	не нормируется	-	527,1 534,5	ГОСТ 28656-90 п.1 Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров.

Примечание:

¹ норма для углеводородных сжиженных топливных газов, применяемых в качестве топлива для коммунально-бытового потребления, моторного топлива для автомобильного транспорта, а также в промышленных целях в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52087-2003 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия;

² норма для сжиженных углеводородных газов, предназначенных для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива в соответствии с требованиями Технического регламента Евразийского экономического союза «Требования к сжиженному углеводородному газу для использования их в качестве топлива» (ТР ЕАЭС 036/2016);

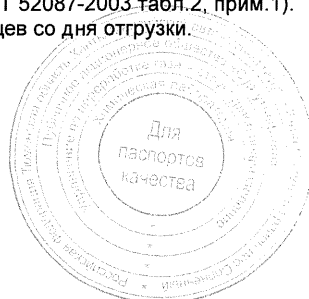
³ давление насыщенных паров при температуре минус 20°С сжиженных газов определяют только в зимний период (ГОСТ 52087-2003 табл.2, прим.2);

⁴ показатель по п.4 определяется после налива из емкости в цистерны;

⁵ допускается не определять интенсивность запаха при массовой доле меркаптановой серы в сжиженных газах марок ПТ, ПБТ и БТ 0,002% и более, марок ПА и ПБА 0,001% и более (ГОСТ 52087-2003 табл.2, прим.1).

Гарантийный срок хранения сжиженного газа – 6 месяцев со дня отгрузки.

Начальник смены центральной инженерно-технологической службы



(Handwritten signature)

В.В.Ефимов

Лицо ответственное за оформление паспорта лаборант химического анализа 5 разряда

(Handwritten signature)

3.Х.Хайретдинова

Дата выдачи паспорта: 12.06.2019г