

Общество с ограниченной ответственностью
«ГАЗНЕФТЕСЕРВИС»
 Т/факс.: 8 (8452) 27-81-43; Тел 8(8452) 27-81-26
 E-mail: pgk@volgagas.com
 Юр. адрес: 403790, Волгоградская область, г. Жирновск, ул.
 Пушкина, 24
 Почтовый адрес: 410012, Саратов, ул. Киселева, 65

ИНН 3407009122, КПП 340701001
 ОГРН 1063453030288,
 р/сч. 40702810823000441610
 в Поволжском филиале
 ЗАО «Райффайзенбанк» г. Н.Новгород
 БИК 042202847
 кор.сч.30101810300000000847

Паспорт качества конденсата газового стабильного № 3 / 2017 от 14.02.2017г.

Наименование лаборатории: Химико-аналитическая лаборатория ООО «Газнефтесервис»
 Аттестат аккредитации № RA. RU. 517878
 Адрес лаборатории: Россия, Волгоградская область, Жирновский район, Добринское газоконденсатное месторождение (площадка комплексной подготовки газа УКПГ) (в 4,7 км к юго-Востоку от села Алешники)
 Наименование объекта испытаний: Конденсат газовый стабильный
 Наименование НД, регламентирующего требования к определяемым характеристикам объекта испытаний: ГОСТ Р 54389-2011
 Регистрационный номер пробы: № 45-Д
 Наименование НД, регламентирующего процесс отбора пробы: ГОСТ 2517-2012
 Место отбора пробы: Е-3/3
 Дата и время отбора пробы: 14.02.2017 г. 07-00
 Дата проведения испытаний: 14.02.2017 г.

№ п/п	Наименование показателя	Метод испытаний	Результат испытаний		Норма по ГОСТ Р 54389-2011
1	Давление насыщенных паров, кПа	ГОСТ 1756-2000. Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.	86,0 *		Не более 66,7
2	Плотность, при 15 °С, кг/м³	ГОСТ Р 51069-97. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром.	729,2		Не норм.
3	Плотность, при 20°С, кг/м³	ГОСТ 3900-85. Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности.	725,1		Не норм.
4	Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-65. Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды.	< 0,03		Не более 0,5
5	Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83. Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей.	< 0,005		Не более 0,05
6	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм³	ГОСТ 21534-76. Нефть. Методы определения содержания хлористых солей. Метод А.	41,7		II гр Не более 300
7	Массовая доля серы, %	ГОСТ Р 51947-2002. Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии.	0,136		Не норм.
8	Массовая доля сероводорода, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95. Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.	43,2		II гр Не более 100
9	Массовая доля метил и этилмеркаптанов в сумме, млн ⁻¹ (ppm)	ГОСТ Р 50802-95. Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов.	211,7 **		II гр Не более 100
10	Выход фракций, % до температуры, °С 100 200 300 360 Т-ра начала кипения Т-ра 10% отгона Т-ра 50% отгона Т-ра 90% отгона Т-ра конца кипения	ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава. (Метод Б).	100 °С	37,3	Не норм.
			200 °С	82,5	Не норм.
			300 °С	93,0	Не норм.
			360°С	-	Не норм.
			Т-ра начала кип-я, °С	27,5	Не норм.
			Т-ра 10% отгона, °С	57,0	Не норм.
			Т-ра 50% отгона, °С	117,8	Не норм.
			Т-ра 90% отгона, °С	259,8	Не норм.
			Т-ра конца кипения, °С	318,0	Не норм.

* Данный показатель согласован с потребителем.

** Данный показатель согласован с потребителем.

Заключение: Конденсат газовый стабильный соответствует требованиям ГОСТ Р 54389-2011, 2 группа.
 Ответственный исполнитель, лаборант химического анализа 4 разряда: Т.М. Белоусова
 Начальник химико-аналитической лаборатории: Л.Г. Яроцкая
 Генеральный директор ООО «Газнефтесервис»: А.А. Горбатилов

