ФГБОУ ВО «Саратовский национальный исследовательский государственный университет имени Н.Г. Чернышевского»
Институт Химии СГУ

Испытательная лаборатория
410026 г. Саратов, ул. Астраханская, 83, I корпус
тел. 26-45-53

Аттестат аккредитации
№ SSAQ 000.10.1.0306 от 15.10.15 г.
Действителен до 15.10.18 г.

ПРОТОКОЛ № 13653

от «31» мая 2018 г.

Заявитель ЗАО «Саратовнефтедобыча», г. Саратов, ул. Вольская, 91
Наименование пробы **нефть товарная:** Месторождение Луговое, ППСН № 1
Дата получения образцов 22.05.2018 г.
и проведения испытания (22.05 – 31.05).2018 г.
Акт отбора образцов отбор проб произведен заказчиком **21.05.2018г. в 10.00;** опебратор ЦДНГ Чернышов А.О.
Количество 1,5 л
Цель анализа соответствие требованиям нормативных документов: ГОСТ Р 51858-2002

Результаты исследований

Наименование показателей, единицы измерения	НД, регламент. Методику испытания	Значение показателей по НД (для нефти)	Фактическое значение показателей
1. Массовая доля **воды**, %, не более	ГОСТ 2477	0,5 – 1,0	**0,063**
2. **Плотность** - при 20^{0}С, кг/м^3	ГОСТ 3900	830 – 895	**807,0**
3. Массовая доля **механических примесей**, %, не более	ГОСТ 6370	0,05	**0,005**
4. Массовая доля **серы**, %	ГОСТ 1437	0,6 – 3,5	**0,13**
5.**Фракционный состав**: выход фракций, %, не менее:	ГОСТ 2177		
начало кипения – **65°С**			**1 капля**
100			**12**
150			**34**
200		**21-30**	**48**
250			**57**
300		**42-52**	**65**
350		**53-62**	**73**
Т **конца** кипения – **350°С**			
6. Массовая доля **парафина**, %, не более	ГОСТ 11851	6,0	**1,94**
7. Кинематическая **вязкость** при 20°С, сСт	ГОСТ 33	-	**2,92**
8. Содержание **хлористых солей**, мг/дм^3, не более	ГОСТ 21534	100-300-900	**13,0**
9. Содержание **сероводорода**	ГОСТ Р 50802	отсутствие	**отсутствие**

Примечание: результаты исследований распространяются только на испытанный образец; запрещается полная или частичная перепечатка без разрешения испытательной лаборатории.

Зам. заведующего ИЛ ИХ СГУ
к.х.н., доцент **Л.М. Козлова**

Ведущий инженер ИЛ ИХ СГУ **Л.А. Юрова**