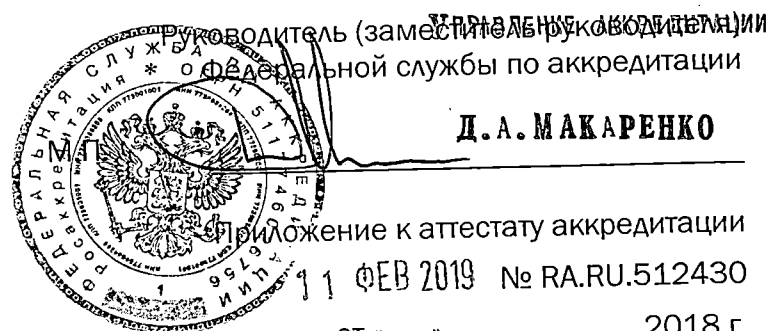


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Приложение к аттестату аккредитации

11 ФЕВ 2019 № RA.RU.512430

от «__» _____ 2018 г.

на 3 (трех) листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Испытательная лаборатория филиала Акционерного общества «Транснефть – Приволга»

Самарское районное нефтепроводное управление

наименование испытательной лаборатории (центра)

443526, Россия, Самарская обл., Волжский район, поселок Просвет,

Линейная производственно-диспетчерская станция «Самара» «Станция смешения нефтей»

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наимено- вание объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	-	Массовая доля серы	(0,2 - 4,0) %
2	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 - 2,0) %
3	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 - 200) мг/дм ³
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005 - 0,05) %

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	-	Давление насыщенных паров	(25 - 70) кПа
6	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность	(804,0 - 910,0) кг/м ³
7	ГОСТ Р 51069				Плотность	(804,0 - 910,0) кг/м ³
8	Р 50.2.075 (п.п. 7-12, п.п. 19-25)				Плотность	(804,0 - 910,0) кг/м ³
9	Р 50.2.076				Плотность	(804,0 - 910,0) кг/м ³
10	Плотность нефти. Методика измерений в испытательной лаборатории ПСП «Самара» Самарского РНУ ОАО «Приволжскнефтепровод», свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2008/39906-12 от 27.02.2012 (ФР.1.31.2013.15249)				Плотность	(804,0 - 910,0) кг/м ³
11	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(5,0 - 80,0) мм ² /с
12	ГОСТ 2177 (метод Б)				Выход фракций: - при 200 °С - при 300 °С	(10 - 40) % (30 - 60) %
13	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2 - 200) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптана	(2 - 200) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптана	(2 - 200) млн ⁻¹ (ppm)

на 3 (трех) листах, лист 3

1	2	3	4	5	6	7
14	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.300	-	Массовая доля парафина	(2,0 - 20,0) %
15	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1 - 10) млн ⁻¹ (ppm)

Заместитель Генерального директора АО «Транснефть – Приволга»
по вопросам транспортировки нефти и нефтепродуктов



А.И. Хабибуллин

Прошнуровано
и пронумеровано
3 (три) листа



Эксперт по аккредитации

И.В. Марченко

Технический эксперт

А.В. Арефьев

ТАБУНКОВ Д.М.