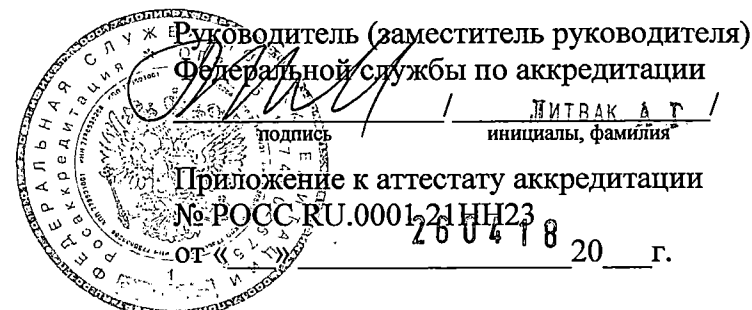


3 КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



На 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория «Просвет» территориально-обособленного подразделения г. Сорочинск Общества с ограниченной ответственностью «Универсал-Сервис» (ТОП г. Сорочинск ООО «Универсал-Сервис»)

наименование испытательной лаборатории (центра)

Самарская область, Кинельский район, 600 метров восточнее базы смешения нефти Самарского РНУ

адрес места осуществления деятельности

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование 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	-	Массовая доля серы	(0,100-5,00) %
2	ГОСТ 2477		06.10.10.100		Массовая доля воды	(0,03-25,0) %
3	ГОСТ 21534 (метод А)		06.10.10.210		Массовая концентрация хлористых солей	(5,0-10000) мг/дм ³
4	ГОСТ 3900 (Метод 1)		06.10.10.300		Плотность при 20 °С	(770,0-1010,0) кг/м ³
5	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
6	ГОСТ 8.595				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
7	Р 50.2.075				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
8	Р 50.2.076				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
9	ГОСТ 6370				Содержание механических примесей	(0,0050-1,000) %
10	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(3,000-200,0) мм ² /с

1	2	3	4	5	6	7		
11	МИМН 346-2013, Свидетельство об аттестации ОПГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика» № 01.00284-2010-039/02-2013 от 15.05.2013	Нефть	06.10.10 06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300		Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 20 °С и 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м³		
12	МИМН 347-2013, Свидетельство об аттестации ОПГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика» № 01.00284-2010-040/02-2013 от 15.05.2013							
13	МИМН 348-2014, Свидетельство об аттестации ОПГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика» № 01.00284-2010-037/02-2014 от 31.07.2014				Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 20 °С и 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м³		
14	МИМН 349-2014, Свидетельство об аттестации ОПГНМЦ ОАО «Нефтеавтоматика» № 01.00284-2010-038/02-2014 от 31.07.2014							
15	ГОСТ Р 52247 (метод Б)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹		
16	ГОСТ 2177 (метод Б)							
17	ГОСТ 20287 (Метод Б)				Фракционный состав			
18	ГОСТ 11851 (метод А)				выход фракций (1,0-98,0) %			
19	ГОСТ 1756				температура (10-300) °С			
20	МВИ М-04/2005 ООО «Универсал-Сервис», свидетельство об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 222.0057/01.00258 /2016 от 15.04.2016 г.				Температура застывания (минус 40 - 10) °С			
		Массовая доля парафина (0,1-15,0) %						
		Давление насыщенных паров (10,0-110,0) кПа (75,0-825,2) мм.рт.ст.						
		Объемная доля воды (5,0-99,0) %						

На 3 листах, лист 3

1	2	3	4	5	6	7
21	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10 06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300		Массовая доля сероводорода	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (2,0-200,0) (ppm)
					Массовая доля метил-меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (2,0-200,0) (ppm)
					Массовая доля этил-меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹ (2,0-200,0) (ppm)

Директор ООО «Универсал-Сервис»

Заведующий ХАЛ «Просвет»



Место хранения, если имеется)

[Handwritten signature]

А.Н. Никонов

С.И. Куликов

Прошнуровано и скреплено.

3 (три) листов



Экспертная группа

Романова

Т.А. Романова

Шарипов

Д.Д. Шарипов

Ванюков