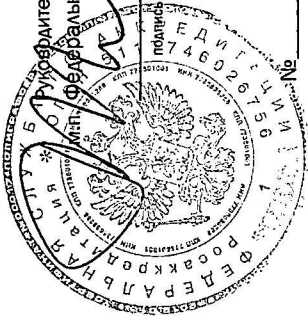


Э. КЕМБАР

РОССИЙСКИЕ СТАНДАРТЫ



Заместитель руководителя  
Федеральной службы по аккредитации  
ИНСТЕАК  
инициалы, фамилия  
Приложение 07 АВГ 2019  
к аттестату аккредитации  
№ RA.RU.21A/67

от « » г. 20  
на 2 листах, лист 1

**Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

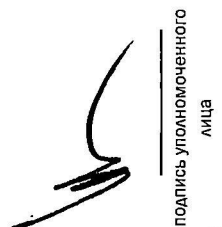
Аналитическая лаборатория приемно-сдаточного пункта "Уяр" Рыбинской линейной производственно-диспетчерской станции  
Филиала "Красноярское районное нефтепроводное управление" Акционерного общества "Транснефть - Западная Сибирь"  
наименование испытательной лаборатории (центра)

663920, Россия, Красноярский край, Уярский район, г. Уяр, пос. Нефтепровода, 1 "А"-1  
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 3900 п.1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 20 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
3	Р 50.2.075, п.1-12				Плотность в условиях измерения	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
4	Р 50.2.076				Плотность при температуре 15 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
					Плотность при температуре 20 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
					Плотность в условиях измерения	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
5	ASTM D 5002				Плотность при температуре 15 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
6	ФР.1.31.2013.14497				Плотность при температуре 20 °С	(700,0 - 950,0) кг/м <sup>3</sup>
					Плотность в условиях измерения	(800,0 - 900,0) кг/м <sup>3</sup>
7	ФР.1.29.2012.13051				Плотность при температуре 15 °С	(800,0 - 900,0) кг/м <sup>3</sup>
					Плотность при температуре 20 °С	(800,0 - 900,0) кг/м <sup>3</sup>
					Плотность в условиях измерения	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
8	ГОСТ 2477				Плотность при температуре 20 °С	(700,0 - 1000) кг/м <sup>3</sup>
					Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
					Объёмная доля воды	(0,03 - 1,0) % об.
9	МИ 2364				Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
					Объёмная доля воды	(0,03 - 1,0) % об.



1	2	3	4	5	6	7
10	ГОСТ 21534 (Метод А)	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5 - 900) мг/дм <sup>3</sup>
11	ГОСТ Р 51947				Массовая доля хлористых солей	(0,0002 - 0,1200) %
12	ГОСТ 1437				Массовая доля серы	(0,015 - 3,50) %
13	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,10 - 3,50) %
14	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(20,0 - 70,0) кПа
15	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(150 - 525) мм рт.ст. (1,0 - 10,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
16	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 - 100,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
17	ГОСТ 33 п.1-15 Приложение Б, В, Г				Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 - 100,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
18	ГОСТ 2517 п. 4.13.3 п. 6.1-6.6 п. 6.8				Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 - 100,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 100,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Вязкость кинематическая	(1,000-60,00) мм <sup>2</sup> /с
					Отбор проб	-
					Маркировка проб	-
					Упаковка проб	-
					Хранение проб	-





О.В. Чепурной  
инициалы, фамилия  
уполномоченного лица

подпись уполномоченного  
лица

Генеральный директор АО «Транснефть - Западная Сибирь»  
должность уполномоченного  
лица

М.П.

10.06.2010

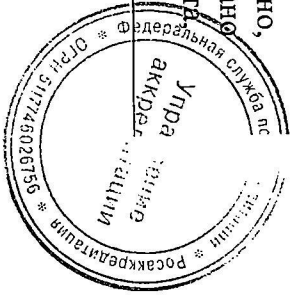
Знаком по экземплярам

Знает Н. В. Кувшинов

1991

П  
Г

Уровано,  
меровано  
листа  
(стов)



*[Handwritten signature]*  
ОЛЕННИК И. И.