

ЭКЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
Литвак А. Г.
инициалы, фамилия
М.П.
Подпись
Приложение
к аттестату аккредитации
N РОСС RU. 0001.513269
от " _ " _ 20_ г.

250118

на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химическая лаборатория линейной производственно-диспетчерской станции «Староликеево» Горьковского районного нефтепроводного управления
Акционерного Общества «Транснефть – Верхняя Волга» (ХЛ ЛПДС «Староликеево» Горьковского РНУ АО «Транснефть – Верхняя Волга»)

наименование испытательной лаборатории (центра)

607650, Россия, Нижегородская область, Кстовский район, село Большое Мокрое (нежилое здание лаборатории, лит. Аv)
607650, Россия, Нижегородская область, Кстовский район, пригородная зона, Промзона (нежилое здание блочной лаборатории, лит.Г4)

адрес места осуществления деятельности

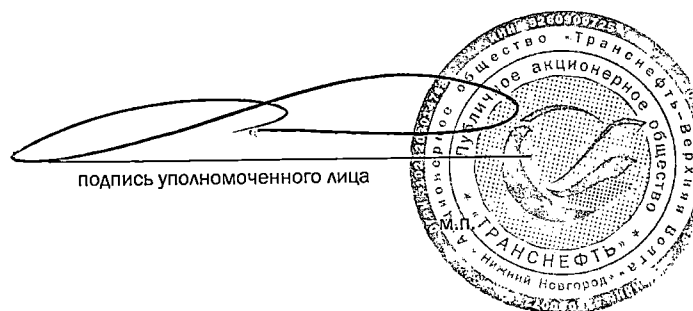
N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
607650, Россия, Нижегородская область, Кстовский район, село Большое Мокрое (нежилое здание лаборатории, лит.Аv)						
1	ГОСТ 3900, п. 1	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность при 20 °С	(830,0 - 890,0) кг/м ³
						(0,8300 - 0,8900) г/см ³
2	ГОСТ Р 51069	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность при 15 °С	(830,0 - 890,0) кг/м ³
						(0,8300 - 0,8900) г/см ³

3	ASTM D 1250	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность при 15 °С	(830,0 - 890,0) кг/м³
						(0,8300 - 0,8900) г/см³
4	ASTM D 5002	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность	(0,7500 - 0,9500) г/мл
5	Р 50.2.075 (ареометрический метод), Р 50.2.076	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность	(830,0 - 890,0) кг/м³
						(0,8300 - 0,8900) г/см³
6	ФР.1:29.2013.15609	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Плотность	(830,0 - 900,0) кг/м³
7	ГОСТ 1756	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Давление насыщенных паров	(0,5 - 100,0) кПа
8	ГОСТ 2477	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля воды	(0,03 - 10,0) %
9	ГОСТ 21534, метод А	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 - 1000) мг/дм³
10	ГОСТ 6370	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля механических примесей	(0,005 - 0,10) %
11	ГОСТ 11851, метод А	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля парафина	(1,0 - 20,0) %
12	ГОСТ 2177, метод Б	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Выход фракций до температуры: 200 °С 300 °С	(21,0 - 30,0) %
						(42,0 - 52,0) %
13	ГОСТ Р 51947	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля серы	(0,100 - 5,00) %

607650, Россия, Нижегородская область, Кстовский район, пригородная зона, Промзона (нежилое здание блочной лаборатории, лит.Г4)						
14	ГОСТ Р 50802	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля сероводорода	(2,0-200) млн ⁻¹
						(2,0-200) ppm
				-	Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0-200) млн ⁻¹
						(2,0-200) ppm
				-	Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0-200) млн ⁻¹
					(2,0-200) ppm	
15	ГОСТ 33	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Кинематическая вязкость	(5,000 – 100,0) мм ² /с
16	ФР.1.28.2011.09741	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Кинематическая вязкость	(8,00 – 48,0) мм ² /с
17	ГОСТ Р 52247, метод А	нефть	06.10.10.210 06.10.10.220 06.10.10.230	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С	(1,0 -10,0) мкг/г
						(1,0 – 10,0) млн ⁻¹

Заместитель генерального директора
по товарно-транспортным операциям

должность уполномоченного лица



В.Н.Кистанов

инициалы, фамилия уполномоченного лица

Прошито и пронумеровано

три (03) листов



Экспертная группа:

Ромаш Т. А. Романова

Шарин Д. Д. Шарин

ТАБУНКОВ Д. М.

Табунков Д. М.