

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ДИТВАК А.А.

подпись _____ инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации
№ RA.RU.517727
от «08» апреля 2015 г.
на 3 листах, лист 1

16 ЯНВ 2018

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Порт Козьмино"

наименование испытательной лаборатории (центра)

Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 66, в 1720 м к западу от жилого дома.

Приморский край, Партизанский район, расположенный примерно в 3560 метрах по направлению на северо-восток от вершины горы Арсения.

адреса мест осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 3900 (Метод 1)	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 20 °С	(800,0 - 900,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 15 °С	(800,0 - 900,0) кг/м ³
3	ASTM D 5002	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
4	Р 50.2.075, Р 50.2.076	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
5	ФР.1.31.2013.16670	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³

1	2		3	4	5	6	7
6	ФР.1.31.2012.13462		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
7	ФР.1.31.2012.13463		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
8	ФР.1.31.2013.16089		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
9	ГОСТ 21534 (метод А)		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5 - 900,0) мг/дм ³
						Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,1125) %
10	ГОСТ 2477		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
11	ГОСТ Р 51947 (ASTM D 4294)		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля серы	(0,015 - 2,50) %
12	ГОСТ 1756 ?		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Давление насыщенных паров	(25,0 - 70,0) кПа (188-525) мм рт.ст..
13	ГОСТ Р 52340 (ASTM D 6377)		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Давление насыщенных паров	(25,0 - 70,0) кПа (188-525) мм рт.ст.
14	ГОСТ 6370		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля механических примесей	(0,0025 - 0,1) %
15	ГОСТ 2177 (метод Б)		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Выход фракций до температуры 200 °С, до температуры 300 °С	(10,0 - 80,0) %
16	ГОСТ 11851 (метод Б)		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля парафина	(0,5 - 6,0) %
17	ГОСТ Р 52247 (ASTM D 4929)	(метод А)	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С	(1,0 - 10,0) ppm
		(метод Б)					(10,0 - 20,0) ppm
18	ГОСТ Р 50802		Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля - сероводорода метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 100,0) ppm (2,0 - 100,0) ppm

1	2	3	4	5	6	7
19	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Вязкость кинематическая	(0,600-100,0) мм ² /с
20	ГОСТ 2517	Отбор проб нефти	-	-	-	-



Генеральный директор ООО «Транснефть - Порт Козьмино»

Начальник химико-аналитической лаборатории

Р.Ш. Гамберов

Д.Х. Мудлей

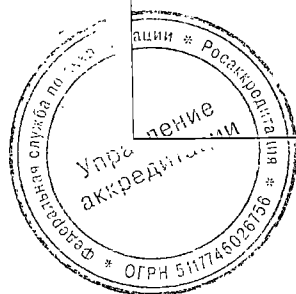
Прошито, пронумеровано,

скреплено печатью

3 листа (ов)

М. П. В. Машилова

Е. Б. Новосельцева



Е. Б. Новосельцева

Е. Б. НОВОСЕЛЫЦЕВА