



ПРИКАЗ

от « 28 » августа 20 20 г.

№ ПКЗ-96

Уникальный номер заявки об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ
на 4 листах, лист 1

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

наименование испытательной лаборатории (центра)

номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.517727

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

2. 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	ГОСТ 3900 (метод 1)	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Плотность при 20 °С	(0,800 - 0,900) г/см ³			
2	ГОСТ Р 51069					Плотность при 15 °С	(800,0 - 900,0) кг/м ³		
3	ASTM D 5002						Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³	
4	Р 50.2.075, Р 50.2.076 (ареометрический метод)							Плотность	(800,0 - 900,0) кг/м ³
5	ФР.1.31.2013.16670								Плотность

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

1	2	3	4	5	6	7
6	ФР.1.31.2012.13462	Нефть			Плотность	(830,0 - 890,0) кг/м³
7	ФР.1.31.2012.13463					Плотность
8	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию			Массовая концентрация хлористых солей	(1,5 - 900,0) мг/дм³
9	ГОСТ 2477					Массовая доля хлористых солей
10	ГОСТ Р 51947	Нефть			Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
11	ГОСТ 1756	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию				Массовая доля серы
12	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(25,0 - 70,0) кПа (188-525 мм рт.ст.)
13	ГОСТ 2177 (метод Б)					Массовая доля механических примесей
14	ГОСТ 11851 (метод Б)	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию			Выход фракций до температуры 200 °С, до температуры 300 °С	(10,0 - 80,0) %
15	ГОСТ Р 52247 (метод А)					Массовая доля парафина
	ГОСТ Р 52247 (метод Б)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С	(1,0 - 10,0) мкг/г (ppm, млн ⁻¹)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С	(5,0 - 10,0) мкг/г (ppm, млн ⁻¹)

1	2	3	4	5	6	7
16	ГОСТ Р 50802	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию			Массовая доля - сероводорода, метил- и этилмеркаптанов	(2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0--100,0)-млн ⁻¹ (ppm)
17	ГОСТ 33		06.10.10.200	2709 00 900 9	Вязкость кинематическая	(0,600 - 100,0) мм ² /с
18	ГОСТ 2517	Нефть			Отбор проб из резервуаров	-
					Ручной отбор проб из трубопровода	-
2. Приморский край, Партизанский район, расположенный примерно в 3560 метрах по направлению на северо-восток от вершины горы Арсения.						
1	ГОСТ 3900 (метод 1)	Нефть				Плотность при 20 °С
2	ГОСТ Р 51069					Плотность при 15 °С
3	Р 50.2.075, Р 50.2.076 (ареометрический метод)					Плотность
4	ФР.1.31.2013.16089					Плотность
5	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей	(0,800 -0,900) г/см ³ (800,0 - 900,0) кг/м ³ (800,0 - 900,0) кг/м ³ (800,0 - 900,0) кг/м ³ (830,0 - 890,0) кг/м ³ (1,5 - 900,0) мг/дм ³
6	ГОСТ 2477				Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,1125) %
7	ГОСТ Р 51947	Нефть			Массовая доля воды	(0,03 - 1,0) %
8	ГОСТ 1756	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию			Массовая доля серы	(0,015 - 2,50) %
					Давление насыщенных паров	(25,0 - 70,0) кПа (188-525 мм рт.ст.)

1	2	3	4	5	0	7
9	ГОСТ Р 52340	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию			Давление насыщенных паров	(2,5,0 - 70,0) кПа (188-525 мм рт.ст.)
10	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0025 - 0,1) %
11	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть			Выход фракций до температуры 200 °С, до температуры 300 °С	(10,0 - 80,0) %
12	ГОСТ 11851 (метод Б)				Массовая доля парафина	(0,5 - 6,0) %
13	ГОСТ Р 52247 (метод А)	Нефть, Нефть подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10.10.200	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°С	(1,0 - 10,0) мкг/г (ppm, млн ⁻¹)
14	ГОСТ Р 50802				Массовая доля - сероводорода, метил- и этилмеркаптанов	(2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm) (2,0 - 100,0) млн ⁻¹ (ppm)
15	ГОСТ 33	Нефть			Вязкость кинематическая	(0,600 - 100,0) мм ² /с
16	ГОСТ 2517	Нефть			Отбор проб из резервуаров	-
					Ручной отбор проб из трубопровода	-



Генеральный директор ООО "Транснефть - Порт Козьмино"

Д.П. Чеплянский

