

ЭКЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ
Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

Д. А. МАКАРЕНКО

А.И. Херсонцев
инициалы, фамилия

М.П.

Приложение
к аттестату аккредитации 04 МАЙ 2018
№ RA. RU.516214
от «26» марта 2015 г.
на 3 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
Испытательная лаборатория нефти месторождения «Каменное» ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
наименование испытательной лаборатории (центра)

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район,
Каменный (восточная часть) лицензионный участок, Краснотенинское нефтяное месторождение, литер 3 (А), литер 3 (Б)
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливаю- щие 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
литер 3 (А)						
1	ГОСТ 3900 Метод 1	Нефть	-	-	Плотность при 20 °С	(800,0 – 870,0) кг/м ³
2	ГОСТ 2477	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
3	ГОСТ 21534 Метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-50,0) мг/дм ³
		Нефть	-	-	Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,0060) %

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ Р 51947	Нефть	-	-	Массовая доля серы	(0,010-2,00) %
5	ГОСТ 6370	Нефть	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,0500) %
6	ГОСТ 1756	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(20,0 – 60,0) кПа (150-450) мм. рт. ст.
7	ГОСТ Р 52340	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(20,0 – 60,0) кПа (150-450) мм. рт. ст.
8	ГОСТ 2177 Метод Б	Нефть	-	-	Фракционный состав: - температура начала кипения; - выход фракции до температуры 200 °С - выход фракции до температуры 300 °С	(30-70) °С (15-45) % (40-70) %
9	ГОСТ 11851 Метод А	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
10	ГОСТ Р 52247 Метод Б	Нефть	-	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 – 20,0) млн ⁻¹ (ppm)
	ГОСТ Р 52247 Метод В	Нефть	-	-		(2,0 – 20,0) млн ⁻¹ (ppm)
11	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	-	Массовая доля сероводорода	(2,0 – 20,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов	(2,0 – 40,0) млн ⁻¹ (ppm)
12	ГОСТ 33	Нефть			Вязкость кинематическая (в диапазоне рабочих температур от 5 до 25 °С)	(2,000-60,00) мм ² /с

1	2	3	4	5	6	7
литер 3 (Б)						
13	ФР. 1.29.2013.16474 от 09.10 2013	Нефть	-	-	Плотность (при 15°C, 20°C и при условиях измерения массы (объема)	(800,0 – 870,0) кг/м ³

Генеральный директор ТПП «Урайнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

О.Г. Зацепин
инициалы, фамилия
уполномоченного лица