

3 КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя) ИИ
Федеральной службы по аккредитации



Д.А. МАКАРЕНКО

инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации
№ RA.RU.512893

от «30» апреля 2015 г.
на 3 листах, лист 1

080518

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
Испытательная лаборатория нефти Территориально-производственного предприятия «Урайнефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Урай, Проезд 9,
Установка подготовки нефти, Узел учета нефти (№ 4-603), Административно-бытовой корпус (№ 4-604).
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименова- ние объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
Административно-бытовой корпус (№ 4-604)						
1	ГОСТ 3900 Метод 1	Нефть	-	-	Плотность при 20 °С	(770 - 890) кг/м ³
2	ASTM 5002	Нефть	-	-	Плотность при 20 °С, 15 °С	(770 - 900) кг/м ³
3	ГОСТ 2477	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 6370	Нефть	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,0500) %
5	ГОСТ Р 51947	Нефть	-	-	Массовая доля серы	(0,010-2,00) %
6	ГОСТ 21534 Метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-50,0) мг/дм ³
		Нефть	-	-	Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,0050) %
7	ГОСТ 11851 Метод А	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(1,5-6,0) %
8	ГОСТ 1756	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(30,0 – 60,0) кПа (260-450) мм рт.ст.
9	ГОСТ Р 52340	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(20,0 – 60,0) кПа (150-450) мм рт.ст.
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)
11	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	-	Массовая доля сероводорода	(2,0 – 50,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов и этилмеркаптанов (суммарно)	(2,0 – 50,0) млн ⁻¹ (ppm)
12	ГОСТ 2177 Метод Б	Нефть	-	-	Фракционный состав: - температура начала кипения; - выход фракции до температуры 200 °С - выход фракции до температуры 300 °С	(30-50) °С до 45 % до 70 %
13	ГОСТ 33	Нефть	-	-	Вязкость кинематическая	(4,0-20, 0) мм ² /с

1	2	3	4	5	6	7
Узел учета нефти (№ 4-603)						
14	ФР.1.29.2013.16473 от 05.10 2013	Нефть	-	-	Плотность при температуре перекачиваемой нефти (в диапазоне рабочих температур от 20°C до 40°C)	(770 – 890) кг/м ³

Генеральный директор ТПП «Урайнефтегаз»
 ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
 должность уполномоченного лица

М.П.



подпись уполномоченного лица

О.Г. Зацепин
 инициалы, фамилия
 уполномоченного лица