

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (Заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

СЕМИСОРОВА К.Н.

М.П.

Приложение к аттестату аккредитации
№ RA.RU.512123 от 19.08.2016 г.

на 3 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Лаборатории физико-химических исследований месторождения «Тевлинско-Русскинское»
Территориально-производственного предприятия «Когалымнефтегаз»
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение, лабораторный корпус со столовой;
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение нефти, здание СИКН № 552

адреса мест осуществления деятельности

№ 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
Лабораторный корпус со столовой. Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение						
1	ГОСТ 2477-65	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.210 06.10.10.211 06.10.10.212 06.10.10.213 06.10.10.214 06.10.10.215 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	—	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %



1	2	3	4	5	6	7
2.	ГОСТ 21534-76 Метод А	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.210 06.10.10.211 06.10.10.212 06.10.10.213 06.10.10.214 06.10.10.215 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	—	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5-200,0) мг/дм ³
3.	ГОСТ Р 51947-2002				Массовая доля хлористых солей	(0,0002-0,0260) %
4.	ГОСТ 1756-2000				Массовая доля серы	(0,10-1,80) %
5.	ASTMD 323-15a Метод В				Давление насыщенных паров	(35,0-86,0) кПа
6.	ГОСТ 6370-83				Давление насыщенных паров	(262 - 645) мм рт.ст.
7.	ГОСТ 2177-99 Метод Б				Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,1000) %
8.	ГОСТ Р 52247-2004 Метод Б				Выход фракций: до температуры 200 °С до температуры 300 °С	(20-40) % об. (40-80) % об.
9.	ГОСТ 11851-85 Метод А				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
10.	ГОСТ Р 50802-95				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
11.	ГОСТ Р 50802-95				Массовая доля сероводорода	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
12.	ГОСТ 3900-85 (Метод 1)				Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
13.	ГОСТ Р 51069-97				Плотность при температуре 20 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³
14.	ГОСТ 33-2000				Плотность при температуре 15 °С	(0,8000-0,8900) г/см ³
					Вязкость кинематическая	(0,60-20,00) мм ² /с



1	2	3	4	5	6	7
Здание СИКН № 552. Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Сургутский район, Тевлинско-Русскинское месторождение нефти.						
15.	ФР.1.29.2013.16469 «Плотность нефти. Методика измерений плотности ареометром в БИК СИКН № 552 ПСП 117 км, ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» Свидетельство об аттестации методики измерений № 764/0100248-2008/2013 от 05.11.2013 г., ФБУ «Тюменский ЦСМ»	Нефть	06.10.10.2000 06.10.10.220 06.10.10.221 06.10.10.222 06.10.10.223 06.10.10.224	—	Плотность при условиях измерения массы (объёма) нефти	(800,0-890,0) кг/м ³



Генеральный директор
ТНП «Когальмнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь»
М.П.

В.П. Зубарев

Заведующий лабораторией
ТНП «Когальмнефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь»

Г.В. Сгибнева

Прошнуровано
промуеровано
3 листа(ов)

Подпись руководителя
экспертной группы

Ахтем



Е.В. Ахтемирова

Ахтем

Руководитель экспертной группы

Технический эксперт

И.В. Бердникова

И.В. Бердникова

Е.Б. Новосельцева

Е.Б. НОВОСЕЛЬЦЕВА