

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

М.П. Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Подпись _____

инициалы, фамилия

07 АВГ 2019

Приложение

к аттестату аккредитации

№ RA.RU.21A394

20 г.

на 2 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ

Лаборатория физико-химических исследований Пякхинского месторождения

Территориально-производственного предприятия «Ямалнефтегаз» Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»

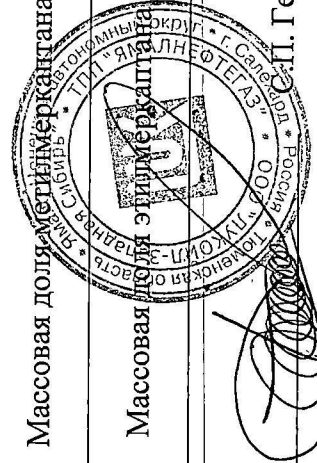
наименование испытательной лаборатории

Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, Пякхинское месторождение.

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
1.	ГОСТ 2477	Нефть	—	—	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
2.	ГОСТ 21534 (Метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-900,0) мг/дм ³
3.	ГОСТ 3900 (Метод 1)				Плотность при температуре 20 °С	(700,0-900,0) кг/м ³
4.	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(704,0-903,0) кг/м ³
5.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,0500-5,00) %
6.	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость (в диапазоне рабочих температур от -15 до 40 °С)	(2,000-50,00) мм ² /с
7.	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35,0-110,0) кПа

1	2	3	4	5	6	7
8.	ASTM D 6377	Нефть	—	—	Давление насыщенных паров	(35,0-110,0) кПа
9.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0008— 0,050) %
10.	ГОСТ 2177 (Приложение А)				Фракционный состав температура начала кипения Выход фракций: до 200 °С до 300 °С	(36,0-62,0) °С (21,0-30,0) % (42,0-52,0) %
11.	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Фракционный состав температура начала кипения Выход фракций: до 200 °С до 300 °С	(30,0-70,0) °С (10,0-50,0) % (20,0-70,0) %
12.	ГОСТ Р 52247 (Метод В)				Массовая доля хлорорганических соединений во фракции нефти (массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С)	(1,0-10,0) млн ⁻¹ ; ((1,0-10,0) ppm)
13.	ГОСТ 11851 (Метод А)				Массовая доля парафина	(0,1-30,0) %
14.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-100,0) млн ⁻¹ ((2,0-100,0) ppm)
					Массовая доля метилмеркаптана	(2,0-100,0) млн ⁻¹ ((2,0-100,0) ppm)
					Массовая доля этилмеркаптана	(2,0-100,0) млн ⁻¹ ((2,0-100,0) ppm)



Заместитель генерального директора по капитальному строительству
 ТПП «Ямалнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»
 (доверенность № 89 АА 0915414 от 22.04.2019 г.)