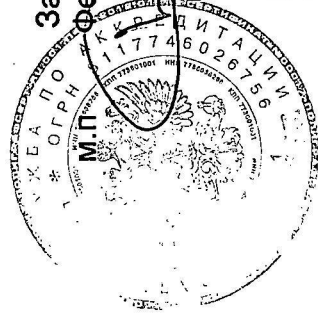


УСР
Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ
Заместитель руководителя
федеральной службы по аккредитации
Д.А. МАКАРЕНКО



Подпись _____
инициалы, фамилия
27 НОЯ 2019

Приложение к аттестату аккредитации
№ RA.RU.21MY04
от «20» сентября 2016 г.
на 2 листах, лист 1

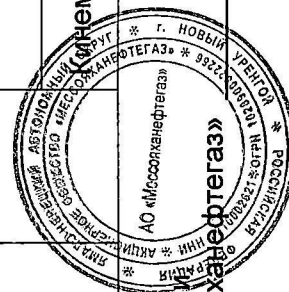
Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория АО «Мессояханефтегаз»
наименование испытательной лаборатории (центра)

Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, Пякхинское месторождение.
здание Химлаборатории.
адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	-	2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей	1,0 – 900 мг/дм ³
2	ГОСТ 2477	Нефть			Массовая доля воды	0,03 – 2,0 %
3	ГОСТ 3900 (метод 1)			-	Плотность при температуре 20°C	0,83 – 0,96 г/см ³ (830,0 – 960,0 кг/м ³)
4	ГОСТ Р 51069			-	Плотность при температуре 15°C	830 – 970 кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 6370	Нефть		-	Массовая доля механических примесей	0,0030 – 0,1 %
6	ГОСТ 1756	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию		2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	0 – 70 кПа
7	ГОСТ Р 51947	Нефть		-	Массовая доля серы	0,0150 – 3,50 %
8	ГОСТ 2177 (метод Б)				Фракционный состав: - % отгона до 200 °С (выход фракций) - % отгона до 300 °С (выход фракций)	2,0 – 50,0 % 2,0 – 90,0 %
9	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	0,5 – 6,0 %
10	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию		2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	1,0 – 10,0 мкг/г (млн ⁻¹)
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода - метилмеркаптанов - этилмеркаптанов	2,0 – 20,0 млн ⁻¹ (ppm) 2,0 – 40,0 млн ⁻¹ (ppm) 2,0 – 40,0 млн ⁻¹ (ppm)
12	ФР.1.31.2018.31231 «ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром на СИКН ПСП товарной нефти ЗАО «Мессояханефтегаз»	Нефть		-	Плотность при температуре измерения объема нефти	830,0 – 960,0 кг/м ³
13	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	3,000-170,0 мм ² /с



Главный специалист по контролю качества Управления метрологии автоматизации, связи и информационных технологий АО «Мессояханефтегаз»
(по доверенности № Д-148 от 02.08.2019)

Е.А. Терещук