

УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ
Руководитель (заместитель руководителя)
м.п. Федеральной службы по аккредитации
Д.А. МАК РЕНКО

подпись

инициалы, фамилия

Приложение 30 ОКТ 2018

к аттестату аккредитации

№ RA.RU.513145

от «29» «сентября» 2015 г.

на 5 листах, лист 1

3 КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Аналитическая лаборатория физико-химических исследований Пуровской группы месторождений

Территориально-производственного предприятия «Когалымнефтегаз»

Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Адрес 1: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Южно-Тарасовское месторождение, ДНС-1, инженерно-лабораторный корпус;

Адрес 2: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Южно-Тарасовское месторождение, узел учета нефти;

Адрес 3: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, (операторная с химлабораторией (лит.Б), узел учета нефти (лит. Б1))

адрес места 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	7	7
Адрес 1: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Южно-Тарасовское месторождение, ДНС-1, инженерно-лабораторный корпус						
1.	ГОСТ 2477	Нефть	—	—	Массовая доля воды	(0,03-5,0) %

1	2	3	4	5	6	7
2.	ГОСТ 21534 (Метод А)	Нефть	—	—	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5-200,0) мг/дм³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,0380) %
3.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,02-2,0) %
4.	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(1,0-75,0) кПа
5.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0003-0,1) %
6.	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Выход фракций до температуры 200 °С	(20-80) % об.
					Выход фракций до температуры 300 °С	(40-80) % об.
7.	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
					Массовая доля органических хлоридов в нефти	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
8.	ГОСТ 11851 (Метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 30,0) %
9.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-30,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(4,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)

1	2	3	4	5	6	7
10.	ГОСТ 3900 (Метод 1)	Нефть	—	—	Плотность при температуре 20 °С	(740,0-900,0) кг/м³
11.	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(740,0-950,0) кг/м³
12.	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая при температуре от 5 °С до 40 °С	(1,0-25,0) мм²/с
Адрес 2: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Южно-Тарасовское месторождение, узел учета нефти						
13.	Плотность нефти. Методика измерений плотности ареометром в БИК СИКН № 804 ПСП «Южно-Тарасовский» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», свидетельство об аттестации методики измерений № 623/2302-(01.00250)-2015 от 10.02.2015 г., ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»	Нефть	—	—	Плотность при условиях измерения массы (объёма) нефти	(780,0-900,0) кг/м³
Адрес 3: Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, (операторная с химлабораторией (лит.Б), узел учета нефти (лит. Б1))						
14.	ГОСТ 2477	Нефть	—	—	Массовая доля воды	(0,03-5,0) %
15.	ГОСТ 21534 (Метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,5-200,0) мг/дм³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,0380) %
16.	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,02-2,0) %

1	2	3	4	5	6	7
17.	ГОСТ 1756	Нефть	—	—	Давление насыщенных паров	(1,0-75,0) кПа
18.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0003-0,1) %
19.	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Выход фракций до температуры 200 °С	(20-80) % об.
					Выход фракций до температуры 300 °С	(40-80) % об.
20.	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
					Массовая доля органических хлоридов в нефти	(1,0-10,0) мкг/г (млн ⁻¹ ; ppm)
21.	ГОСТ 11851 (Метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 30,0) %
22.	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-30,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0-50,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(4,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
23.	ГОСТ 3900 (Метод 1)				Плотность при температуре 20 °С	(740,0-900,0) кг/м³
24.	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 °С	(740,0-950,0) кг/м³

1	2	3	4	5	6	7
25.	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая при температуре от 5 °С до 40 °С	(1,0-25,0) мм²/с
26.	Плотность нефти. Методика измерения плотности ареометром в БИК СИКН № 581 ПСП «Северо- Губкинский» при учетно- расчетных операциях ТПП «Ямалнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», свидетельство об аттестации № 677/01.00248 - 2008/2013 от 23.03.2013 г., ФБУ «Тюменский ЦСМ»	Нефть	—	—	Плотность при условиях измерения массы (объёма) нефти	(760,0-840,0) кг/м³

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



подпись уполномоченного лица

О. Г. Зацепин
инициалы, фамилия
уполномоченного лица