

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (Заместитель Руководителя)

Федеральной службы по аккредитации

УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ

25 ОКТ 2017

2017 г.

Д.А. МАКАРЕНКО

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС.RU.0001.513746

От « »

2014 г.

на 4 листах, лист 1



ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории №11 АО «Самотлорнефтегаз»

Россия, Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, территория Самотлорское месторождение нефти, Нижневартовский район,
Белозерный центральный товарный парк (БЦТП), лабораторно-бытовой корпус

№ 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	(0,3-200,0) мг/дм ³
3	ГОСТ 6373				Массовая доля механических примесей	(0,0010-0,1000) %
4	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015-3,00) %
5	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(10-110) кПа (75-825) мм рт. ст.
6	АСТМ Д 323, Метод В				Давление насыщенных паров	(10-110) кПа (75-825) мм рт. ст.
7	ГОСТ 3900, п.1				Плотность при 20 °С	(770,0-890,0) кг/м ³
8	АСТМ Д 5002				Плотность при 20 °С Плотность при 15 °С	(770,0-890,0) кг/м ³ (770,0-890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
9	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	-	Плотность при 15 °С	(770,0-890,0) кг/м ³
10	ГОСТ 2177, Метод Б, приложение А				Фракционный состав: выход фракций (объемная доля фракций) до температуры: - 200 °С - 300 °С	(18,0-40,0) % (40,0-65,0) %
11	ГОСТ 11851, Метод А				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
12	ГОСТ Р 52247, Метод Б				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹ (ppm)
13	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)
14	АСТМ Д 4377				Массовая доля воды	(0,02-2,0) %
15	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость в диапазоне температур от 5,0 °С до 50,0 °С	(2,000-15,00) мм ² /с
16	Р 50.2.075, пп.1-12, приложение А				Плотность при условиях измерения массы (объема)	(770,0-890,0) кг/м ³
17	МИ 2153. ГСОЕИ. Плотность нефти. Методика выполнения измерений ареометром при учётных операциях. Свидетельство об аттестации СИКН №579 ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» №2301-37-2004 от 27.10.2004 (ФР.1.29.2009.05952)				Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(770,0-890,) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
18	Плотность нефти. Методика измерений ареометром в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН на БЦТП ОАО «ТНК-Нижневартовск» для подачи нефти на ЗМТ. (ФР.1.31.2012.13041)	Нефть	-	-	Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(816,1-831,8) кг/м³
19	Плотность нефти. Методика измерений ареометром в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №544. (ФР.1.31.2012.13040)				Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(816,1-831,8) кг/м³
20	ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №578. (ФР.1.31.2012.13042)				Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(832,8-848,2) кг/м³
21	Нефть. Методика измерений массовой доли воды в нефти по ГОСТ 2477 в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №544. МН 025-2010 (ФР.1.31.2010.07520)				Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
22	Нефть. Методика измерений массовой доли воды в нефти по ГОСТ 2477 в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №578. МН 024-2010 (ФР. 1.31.2010.07521)				Массовая доля воды	(0,03-1,0) %

