

3 КЭМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитацииподпись
инициалы, фамилия26 АПР 2019
Приложение к аттестату аккредитаций
№ РОСС.RU.0001.513746от « » 20 г.
на 4 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

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

Россия, Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район,

территория Самотлорское месторождение нефти, 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	(0,3-300,0) мг/дм ³
3	ГОСТ 6370				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	(0,770-0,890) г/см ³ ((770,0-890,0) кг/м ³)

1	2	3	4	5	6	7
8	АСТМ Д 5002	Нефть	-	-	Плотность при 20 °С	(0,770-0,890) г/см ³ ((770,0-890,0) кг/м ³)
9	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(0,770-0,890) г/см ³ ((770,0-890,0) кг/м ³)
10	ГОСТ 2177, Метод Б, Приложение А				Фракционный состав: выход фракций до температуры: -200 °С -300 °С	(18,0-40,0) % об. (40,0-65,0) % об.
11	ГОСТ 11851, Метод А				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %
12	ГОСТ Р 52247, Метод Б				Массовая доля хлорорганических соединений	(1,0-10,0) мг/г ((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 50.2.075-2010, пп.1-12, Приложение А				Плотность при условиях измерения массы (объёма)	(770,0-890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
17	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
18	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
19	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
20	ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №579 ОАО «Самотлорнефтегаз». (ФР. 1.31.2015.19519)				Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(835,0-890,0) 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. (ФР. 1.31.2010.07520)				Массовая доля воды	(0,03-1,0) %

1	2	3	4	5	6	7
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. (ФР. 1.31.2010.07521)	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %
23	Нефть. Методика измерений массовой доли воды в нефти по ГОСТ 2477 в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК-Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №579 ОАО «Самотлорнефтегаз» СНГДУ №2. МН-023-2010 (ФР. 1.31.2010.07522)				Массовая доля воды	(0,03-1,0) %

Заместитель генерального директора –
главный инженер АО «Самотлорнефтегаз»

В.С. Сорокин

