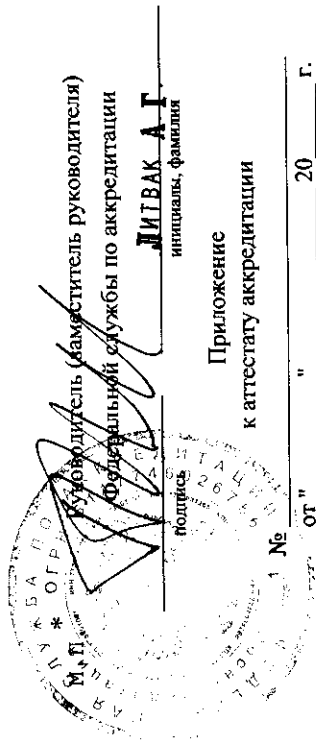


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Приложение
к аттестату аккредитации

от " 20 " г.

на 5 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория при установке подготовки нефти с прямо-сдаточным пунктом

Общества с ограниченной ответственностью "Татнефть-Самара"

наименование испытательной лаборатории (центра)

446522, Самарская область, муниципальный район Сергиевский, сельское поселение Верхняя Орлянка, с. Калиновский Ключ, сельское поселение

Воротнее, в границах бывшего СПК "Серноводский"

адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра)

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	ФР.1.31.2014.17886 МН 427-2014 "Плотность нефти. Методика измерений ареометром в блоке измерений показателей качества нефти при проведении учетных операций с применением СИКН № 235 на УПН с ПСП «Калиновский Ключ» ООО «Татнефть-Самара».	3	4	5	6	7	8
1					Плотность при температуре 20°C		
2	ФР.1.31.2014.17889 МН 428-2014 "Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории при проведении учетных операций с применением СИКН № 235 на УПН с ПСП «Калиновский Ключ» ООО «Татнефть-Самара».	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Плотность при температуре 15°C	(830,0-970,0) кг/м3	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
3	ФР.1.31.2014.17888 МН 429-2014 "Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории при проведении учетных операций по резервной схеме учета с использованием вертикального стального или гидрического резервуара РВС – 3000 на УПН с ПСП «Калиновский Ключ» СИКН № 235 ООО «Татнефть-Самара».				Плотность при условиях измерений объема		

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
4	ГОСТ 3900-85	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Плотность при температуре 20°C	(650,0-1100,0) кг/м3	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
5	Р 50.2.075-2010 Р 50.2.076-2010	Нефть сырая	02 4100 02 4200	27090000000	Плотность при температуре 20°C	(650,0-1100,0) кг/м3	Контракты, Договоры
6	ASTM D 5002-13	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Плотность при температуре 20°C	(650,0-1200,0) кг/м3	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
7	ФР.1.31.2014.18748 МН-459-2014 "Плотность сырой нефти. Методика измерений в химико-аналитической лаборатории УПН с ПСП «Калиновый Ключ» ООО «Татнефть-Самара».	Нефть сырая	02 4100 02 4200	27090000000	Плотность при условиях измерений объема	(710,0-1200,0) кг/м3	Контракты, Договоры
8	ГОСТ 33-2000	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Вязкость кинематическая при температуре измерений	(0,6-100,0) мм2/с	Инструкция по эксплуатации СИКН №235, Контракты, Договоры
9	ГОСТ 1756-2000	Нефть сырая	02 4100 02 4200	27090000000	Вязкость динамическая при температуре измерений	(0,6-100,0) МПа*с	Контракты, Договоры
		Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Вязкость кинематическая (динамическая) при температуре измерений	(0,6-30000,0) мм2/с	Контракты, Договоры
		Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	27090000000 27090009000	Давление насыщенных паров	(0,5-70,0) кПа	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
10	ГОСТ 2477-65	Нефть	02 4300	2709000000	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
			02 4400		Объемная доля воды	(0,03-10,0) %	
			02 4500	27090009000	Объемная доля воды	(0,03-10,0) %	
11	ГОСТ 2477-65	Нефть сырая	02 4100	2709000000	Массовая доля воды	(0,03-25,0) %	Контракты, Договоры
			02 4200		Объемная доля воды	(0,03-25,0) %	
			02 4300	2709000000	Массовая доля воды	(1,0-98,0) %	Контракты, Договоры
12	РД 153-39.2-258-02 (п.2.7)	Нефть сырая	02 4100 02 4200	2709000000	Объемная доля воды	(1,0-99,5) %	Контракты, Договоры
13	ГОСТ 21534-76 (метод А)	Нефть	02 4300	2709000000	Массовая концентрация хлористых солей	(0,3-1000,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
			02 4400				
			02 4500	27090009000	Массовая концентрация хлористых солей	(0,3-200000,0) мг/дм ³	Контракты, Договоры
14	ASTM D 3230-13	Нефть сырая	02 4100 02 4200	2709000000	Массовая концентрация хлористых солей	(0,0-2000,0) мг/дм ³	Контракты, Договоры
			02 4300				
			02 4400	2709000000	Массовая концентрация хлористых солей	(0,005-0,100) %	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
15	ГОСТ 6370-83	Нефть сырая	02 4300	2709000000	Массовая доля механических примесей	(0,01-1,100) %	Контракты, Договоры
			02 4400				
			02 4100	2709000000	Массовая доля механических примесей	(0,01-1,100) %	Контракты, Договоры

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
16	ГОСТ Р 51947-2002	Нефть, нефть сырая	02 4300 02 4400 02 4500 02 4100 02 4200	2709000000 27090009000	Массовая доля серы	(0,0150-5,00) %	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
17	ГОСТ 11851-85 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709000000 27090009000	Массовая доля парафина	(0,0-6,0) %	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
		Нефть сырая	02 4100 02 4200	2709000000	Массовая доля парафина	(0,0-10,0) %	Контракты, Договоры
18	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709000000 27090009000	Выход фракций при заданной температуре: 200°C 300°C	(1,0-30) % (1,0-52) %	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
19	ГОСТ Р 50802-95	Нефть, нефть сырая	02 4300 02 4400 02 4500 02 4100 02 4200	2709000000 27090009000	Массовая доля сероуглерода	(2,0-500,0) млн-1	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
		Нефть, нефть сырая	02 4300 02 4400 02 4500 02 4100 02 4200	2709000000 27090009000	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0-100,0) млн-1	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
20	ГОСТ Р 52247-2004 (метод А, Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709000000 27090009000	Массовая доля органических хлоридов во фракции выкипающей до 204°C	(1,0-15,0) млн-1 (5,0-50,0) млн-1	ГОСТ Р 51858 Контракты, Договоры
21	ПНД Ф 14.1-2.3-4.121-97 (Издание 2004)	Вода сточная	01 3200 01 3300		Водородный показатель pH	(1-14) ед.рН	
22	МВИ "ТатНИИНефть" "Промысловая сточная вода. Определение концентрации взвешенных твердых частиц. Методика выполнения измерений". (ЕРБ 01-163-1.0- 2010) св-во об аттестации МВИ №62906-06	Вода сточная (промысловая)	01 3200 01 3300		Массовая концентрация взвешенных твердых частиц	(0,1-200,0) мг/дм3	СТО ТН 028 «Закачка технологической жидкости для поддержания пластового давления на месторождениях ОАО «Татнефть»

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
23	ПНД Ф 14.1:2.110-97 (Издание 2004)	Вода сточная	01 3200 01 3300		Массовое содержание взвешенных веществ и общего содержания примесей гравиметрическим методом	(3,0-200,0) мг/дм ³	
24	ФР.1.31.2008.04409 ПНД Ф 14.1:2.4.272-2012 (Издание 2012)	Вода сточная (промысловая)	01 3300		Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,05-1000,0) мг/дм ³	
25	ФР.1.31.2010.07432 ПНД Ф 14.1:2.4.168-2000 (Издание 2012)	Вода сточная	01 3100 01 3200 01 3300		Массовая концентрация нефтепродуктов	(0,020-2,0) мг/дм ³	
26	РД 153-39.2-258-02 (п. 3.3)	Вода сточная (промысловая)	01 3200 01 3300		Плотность	(1,000-1,400) г/см ³	СТО ТН 028 «Закачка технологической жидкости для поддержания пластового давления на месторождениях ОАО «Татнефть»

Уполномоченный директор ООО "Татнефть-Самара"

Заведующая химико-аналитической лабораторией

М.И. Лыков

Т.Н. Софийская

