

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)

М.П. Федеральной службы по аккредитации

ЛИТВАК А.А.

подпись

инициалы, фамилия

Приложение

к аттестату аккредитации



» 20 г.
на 4 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)
Химико-аналитическая лаборатория цеха по добыче нефти и газа № 3
Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Самара»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Самарская область, Большеглушицкий район, земли общей долевой собственности в границах бывшего совхоза «Южный»,

Установка подготовки газа Иргизского месторождения ООО «Татнефть-Самара»

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	6	7
1	ГОСТ 3900 (ареометрический метод)	Нефть, нефть сырая	06.10		Плотность при температуре 20°C	(650,0-1800,0) кг/м ³
2	Р 50.2.075 (ареометрический метод)	Нефть, нефть сырая	06.10		Плотность при температуре 20°C Плотность при температуре 15°C	(650,0-1100,0) кг/м ³
3	ГОСТ 33	Нефть, нефть сырая	06.10		Вязкость кинематическая при температуре 20 °C при температуре 30 °C при температуре 40 °C при температуре 50°C Вязкость динамическая, МПа·с при температуре 20 °C при температуре 30 °C при температуре 40 °C при температуре 50°C (расчётный метод)	(0,6 - 1000,0) мм ² /с -

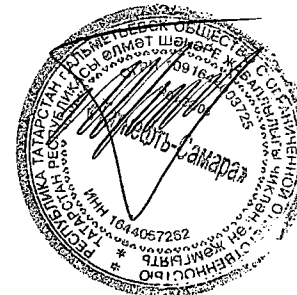
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	
1	2	3	4	5	6	7	
4	ГОСТ 1756	Бензин газовый стабильный	19.20		Давление насыщенных паров	(0,5-120) кПа	
		Нефть	06.10				
5	ГОСТ 2477	Нефть	06.10		Массовая доля воды	(отс.0,03,10,0) %	
		Нефть сырая			Объемная доля воды	(отс.0,03,10,0) %	
					Массовая доля воды	(отс.0,03, 25,0) %	
					Объемная доля воды	(отс.0,03, 25,0) %	
6	ГОСТ 21534 (метод А, индикаторное титрование)	Нефть	06.10		Массовая концентрация хлористых солей	(0,3-1000,0) мг/дм ³	
		Нефть сырая			Массовая концентрация хлористых солей	(0,3-200000,0) мг/дм ³	
7	ГОСТ Р 51947	Нефть, нефть сырая, бензин газовый стабильный	06.10 19.20		Массовая доля серы	(0,0150-5,00) %	
8	ГОСТ 2177	Нефть	06.10		Фракционный состав (выход фракций): - температура отгона - объем отгона	(0 – 400) °С (0 – 100) %	
		Бензин газовый стабильный	19.20				
9	ГОСТ Р 50802	Нефть, нефть сырая,	06.10		Массовая доля сероводорода	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹	
		Газы углеводородные сжиженные	19.20			Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹
						Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹
				Массовая доля сероводорода		(2,0 – 200,0) млн ⁻¹ [(0,0002 – 0,02) %]	
				Массовая доля метилмеркаптанов		(2,0 – 200,0) млн ⁻¹ [(0,0002 – 0,02) %]	
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 – 200,0) млн ⁻¹ [(0,0002 – 0,02)%]	
10	ГОСТ 10679	Газы углеводородные сжиженные	19.20		Этан	(0,01-95)%	
					Пропан	(0,01-95)%	
					Изобутан	(0,01-95)%	
					н-бутан	(0,01-95)%	
					Бутен-1	(0,01-95)%	

№ 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
11	ГОСТ 1567	Бензин газовый стабильный	19.20		Массовая концентрация фактических смол	(0,2–5,0) мг/100см ³
12	ГОСТ Р 52087	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20		Объемная доля жидкого остатка при температуре 20°C	(0,1 – 2,0) %
					Содержание свободной воды и щелочи в жидком остатке	наличие/отсутствие
13	ГОСТ 28656	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20		Избыточное давление насыщенных паров при температуре 45°C, МПа (расчетный метод)	-
					Избыточное давление насыщенных паров при температуре минус 20 °C, МПа (расчетный метод)	-
					Плотность при температуре 20°C, кг/м ³ (расчетный метод)	-
14	ГОСТ 22387.5 (метод с использованием одориметра)	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20		Интенсивность запаха	(0 – 5) баллов
15	ГОСТ 6321	Топливо для двигателей (Бензин газовый стабильный)	19.20		Испытания на медной пластинке	1а) класс 1б) класс 2а) класс 2б) класс 2в) класс 2г) класс 2д) класс 3а) класс 3б) класс 4а) класс 4б) класс 4в) класс
16	ТУ 0272-069-00151638 п. 5.2	Бензин газовый стабильный	19.20		Содержание воды и механических примесей	наличие/отсутствие
					Цвет	-

№ 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
17	ГОСТ Р 52714 (метод Б)	Бензин газовый стабильный	19.20	из 2711	Объемная доля углеводородов: ароматических олефиновых групп н-парафиновых изопарафиновых нафтеновых	(1,0 – 45,0) %

Генеральный директор ООО «Татнефть-Самара»

Заведующий химико-аналитической лабораторией
М.П.

М.И. Лыков

Е.З. Проскурнина