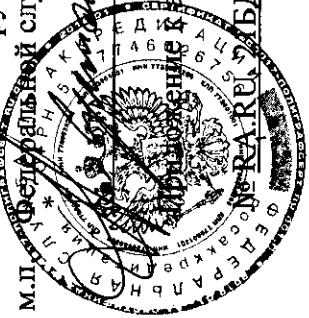


ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Заместитель руководителя
Центральной службы по аккредитации



Выдана в соответствии с аттестатом аккредитации

№ RA.RU.001.01.02

от « » _____ 20 г.

на 11 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
химико-аналитической лаборатории «Калтасы» Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

№ 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
Республика Башкортостан, Калтасинский р-н, от д. Кутерем 300 м на юго-запад на землях СХПК «Родина», пункт приема-сдачи (ППС) нефти «Калтасы», литер Б							
1	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002			ГОСТ Р 51858
2	ГОСТ 21534 (метод А)						
3	ГОСТ Р 51947						
4	ГОСТ 6370						
5	ГОСТ 11851 (метод А)						
		Массовая доля воды				(0,03 – 1,00)%	
		Массовая концентрация хлористых солей				(5 – 900) мг/дм ³	
		Массовая доля серы				(0,015 – 5,000)%	
		Массовая доля механических примесей				(0,005 – 1,000)%	
		Массовая доля парафина				(0,1 – 6,0)%	

№ 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)
6	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(10 - 100) мм ² /с	----
7	ГОСТ 3900 (метод I) Р 50.2.075-2010 Р 50.2.076-2010				Плотность	(830,0 - 950,0) кг/м ³	
8	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35 - 110) кПа	
9	ГОСТ Р 52247 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 - 10) млн ⁻¹	ГОСТ Р 51858
			Массовая доля сероводорода		(2 - 200) млн ⁻¹		
			Массовая доля метилмеркаптанов		(2 - 200) млн ⁻¹		
10	ГОСТ Р 50802				Массовая доля этилмеркаптанов	(2 - 200) млн ⁻¹	
					Выход фракций до температуры:		
					• 200 °С;	(15 - 35)%	
					• 300 °С	(30 - 60)%	
11	ГОСТ 2177 (метод Б)						

№ 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
Республика Башкортостан, Чекамагушевский р-н, с.Старый Калмаш, технологический комплекс «Пункт приема-сдачи нефти на ЛПДС «Чекамагуш», литер А							
1	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00)%	ГОСТ Р 51858
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(10 – 900) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 5,00)%	
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,100)%	
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,5 – 6,0)%	
6	ГОСТ 3900 (метод 1);				Плотность при 20 °С	(830,0 – 950,0) кг/м ³	
7	Р 50.2.075-2010				Плотность при 15 °С Плотность при 20 °С		
8	Р 50.2.076-2010				Давление насыщенных паров	(35 – 110) кПа	
9	ГОСТ 1756 (метод 1)						

№ 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 Р 52247 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 – 15,0) млн ⁻¹	ГОСТ Р 51858
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2 – 200) млн ⁻¹	
12	ГОСТ 2177 (метод Б)				Массовая доля метилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹	
13	ГОСТ 33				Массовая доля этилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹	
					Выход фракций до температуры:		
					• 200 °С;	(15 – 35) %	
					• 300 °С	(30 – 60) %	
					Кинематическая вязкость	(10 - 100) мм ² /с	----
Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, д.Воздвиженка, производственно-технологический комплекс ППСН «Субханкулово», литер А							
1	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %	ГОСТ Р 51858
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(10 – 900) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 5,000) %	

№ 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 6370	Нефть			Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,500) %	ГОСТ Р 51858		
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(1,0 – 6,0) %			
6	ГОСТ 3900 (метод 1);				Плотность при 20 °С	(830,0 – 950,0) кг/м ³			
7	Р 50.2.075-2010				Плотность при 15 °С Плотность при 20 °С				
8	Р 50.2.076-2010				02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002		Давление насыщенных паров	(35 – 110) кПа
9	ГОСТ 1756 (метод 1)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 – 10) млн ⁻¹			
10	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля сероводорода	(2 – 200) млн ⁻¹			
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля метилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹			
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹			

№ 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
12	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Выход фракций, до температуры: • 200 °С; • 300 °С	(20 – 40) % (40 – 70) %	ГОСТ Р 51858
13	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(10 – 60) мм ² /с	----
Республика Башкортостан, Благоярский р-н, п. Первомайский, ул. Молодежная, д. 11, технологический комплекс «Пункт приема-сдачи нефти на ЛПДС «Языково», литер А							
1	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 – 1,00)%	
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(10 – 900) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947		02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля серы	(0,015 – 5,000)%	ГОСТ Р 51858
4	ГОСТ 6370	Нефть			Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,050)%	
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0)%	
6	ГОСТ 3900 (метод 1);				Плотность при 20 °С	(830,0 – 950,0) кг/м ³	

№ 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
7	Р 50.2.075-2010				Плотность при 15 °С Плотность при 20 °С	(830,0 – 950,0) кг/м ³	
8	Р 50.2.076-2010						
9	ГОСТ 1756 (метод 1)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Давление насыщенных паров	(35 – 110) кПа	
10	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 - 10) млн ⁻¹	
11	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2 – 200) млн ⁻¹	
12	ГОСТ 2177 (метод Б)				Массовая доля метилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹	
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2 – 200) млн ⁻¹	
13	ГОСТ 33				Выход фракций до температуры:	(20 – 40) % (40 – 70) %	
					• 200 °С;		
					• 300 °С		
					Кинематическая вязкость	(10 - 40) мм ² /с	-----

ГОСТ Р 51858

№ 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
Республика Башкортостан, Бижбулякский р-н, Михайловский с/с, производственно-диспетчерский корпус ТСП нефти, литер 2М							
1	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00)%	ГОСТ Р 51858
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(10 – 300) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 – 5,000)%	
4	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005 – 0,100)%	
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0)%	
6	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность при 20 °С	(850,0 – 890,0) кг/м ³	
7	Р 50.2.075-2010				Плотность при 15 °С Плотность при 20 °С		
8	Р 50.2.076-2010				Давление насыщенных паров	(35 – 70) кПа	
9	ГОСТ 1756						

№ 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
9	ГОСТ Р 52247 (метод А)	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 - 10) млн ⁻¹	ГОСТ Р 51858
10	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2 - 200) млн ⁻¹	
11	ГОСТ 2177 (метод Б)				Выход фракций до температуры: • 200 °С; • 300 °С	(20 - 40) % (40 - 60) %	
13	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(10 - 40) мм ² /с	----
Томская область, Александровский р-н, НефтеПерекачивающая Станция «Александровская», литер А.							
1	ГОСТ 2477	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля воды	(0,03 - 1,00) %	ГОСТ Р 51858
2	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0 - 300) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015 - 5,000) %	

№ 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 6370	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля механических примесей	(0,0008 – 0,100)%	ГОСТ Р 51858				
5	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1 – 6,0)%					
6	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность при 20 °С						
7	Р 50.2.075-2010										
8	Р 50.2.076-2010								(770,0 – 890,0) кг/м ³		
9	МИ 2981-2006, ОАО «Нефтеавтоматика», Свидетельство об аттестации МВИ №18506-06 от 14.03.2006 г. ФГУП ВНИИР				Давление насыщенных паров	(30,0–66,7) кПа					
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(0,1 – 15,0) млн ⁻¹					
10	ГОСТ 1756										
11	ГОСТ Р 52247 (метод Б)										

№ 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
12	ГОСТ Р 50802	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Массовая доля сероводорода	(2 – 100) млн ⁻¹	ГОСТ Р 51858
13	ГОСТ 2177 (метод Б)				Массовая доля метилмеркаптанов	(2 – 100) млн ⁻¹	
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2 – 100) млн ⁻¹	
14	ГОСТ 33	Нефть	02 4300 02 4400 02 4500	2709009 002	Выход фракций до температуры:	(20 – 40) %	
					• 200 °С;	(40 – 70) %	
					• 300 °С	(2,0 – 15,0) мм ² /с	
					Кинематическая вязкость		



Генеральный директор ООО «Башнефт-Добыча»

В.А. Ильясов

Заведующий химико-аналитической лабораторией

Л.Т. Биктова

«Калтасы» - заместитель начальника цеха контроля качества нефти