

## Область аккредитации

химико-аналитической лаборатории на прямо-сдаточном пункте «Калиновый Ключ» АО «Самараинвестнефть»

наименование испытательной лаборатории (центра)

Российская Федерация, 446522, Самарская область, Сергиевский район, в районе п. Калиновый Ключ, прямо-сдаточный пункт в районе

НПС «Калиновый Ключ»

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 Р 51947	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Массовая доля серы	(0,0150 - 5,00) %
		Нефть	06.10			
2	ГОСТ 3900 (метод 1)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Плотность при температуре 20 °С	(0,76 - 1,1) г/см <sup>3</sup> (760,0 - 1100,0) кг/м <sup>3</sup>
		Нефть	06.10			

1	2	3	4	5	6	7
3	АСТМ Д 5002	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Плотность при температуре 20 °С	(0,75 – 0,95) г/мл (750,0 - 950,0) кг/м <sup>3</sup>
		Нефть	06.10			
		Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10			
		Нефть	06.10			
4	Р 50.2.075 (п. 7-12), Р 50.2.076	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Плотность при температуре измерения объема нефти	(750,0 – 1100,0) кг/м <sup>3</sup>
		Нефть	06.10			
5	ФР.1.29.2019.35411	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Плотность нефти	(895,0 – 912,0) кг/м <sup>3</sup>
6	ФР.1.29.2019.35410	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Плотность нефти	(895,0 – 912,0) кг/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
7	ГОСТ 2477	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля воды	(0,03 - 5,0) %
		Нефть	06.10	2710		
8	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая концентрация хлористых солей	(5 - 1000) мг/дм <sup>3</sup>
		Нефть	06.10	2710		
9	ГОСТ 6370	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Массовая доля механических примесей	(0,0050 - 0,2500) %
		Нефть	06.10			
10	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Выход фракций до температуры: 200 °С 300 °С	(10,0 - 30,0) %об. (20,0 - 60,0) %об.
		Нефть	06.10			
11	ГОСТ 1756	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Давление насыщенных паров	(10,0 - 66,7) кПа (75,0 - 500,3) мм рт.ст.
		Нефть	06.10	2710		
12	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Массовая доля парафина	(1,0 - 6,0) %
		Нефть	06.10			

1	2	3	4	5	6	7	
13	ГОСТ Р 50802	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля сероводорода	(2,0 - 200,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)	
		Нефть	06.10	2710			
		Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме		(2,0 - 40,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
		Нефть	06.10	2710			
14	ГОСТ Р 52247 (метод А)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 - 15,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)	
		Нефть	06.10	2710			
15	ГОСТ Р 52247 (метод В)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(5,0 - 50,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)	
		Нефть	06.10	2710			
16	АСТМ Д 4929 (процедура А, С)	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов, содержащихся в сырой нефти	(1,0 - 20,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)	
		Нефть	06.10	2710			
17	ГОСТ 33	Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию	06.10	-	Кинематическая вязкость	(5,00 - 150,00) мм <sup>2</sup> /с	
		Нефть	06.10				

Генеральный директор АО «Самаринвестнефть»

должность уполномоченного лица



подпись уполномоченного лица

А.Ю. Тропин

инициалы, фамилия уполномоченного лица