



ПРИКАЗ

от «29» сентября 2020 г.
№ РК 1/167-0

Химико-аналитическая лаборатория «Просвет» территориально-обособленного подразделения г.Сорочинск Общества с ограниченной ответственностью
уникальный номер записи в реестре аккредитации
«Термический инженерно-технологический центр «Геофизика» (ТОП г. Сорочинск ООО «ПИТЦ «Геофизика»)
в реестре аккредитованных лиц

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

РОСАККРЕДИТАЦИИ

ЭКЗЕМПЛЯР

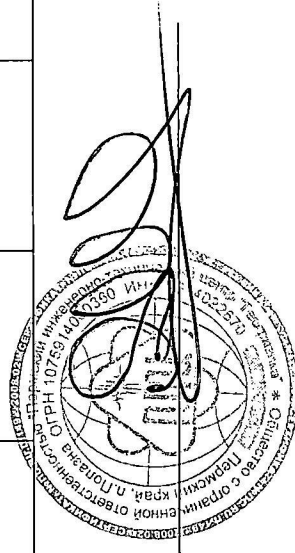
Самарская область, Кинельский район, 600 метров восточнее базы смещения нефти Самарского РНУ

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	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	06.10.10	-	Массовая доля серы	(0,100-5,00) %
2	ГОСТ 2477		06.10.10.100		Массовая доля воды	(0,03 – 25,0) %
3	ГОСТ 21534 (метод А)		06.10.10.210		Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 - 10000) мг/дм ³
			06.10.10.300			(0,0005-1,00) %
4	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность при 20 °С	(0,77-1,01) г/см ³
5	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
6	ГОСТ 8.595				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
7	Р 50.2.075 (ареометрический метод)				Плотность при 15 °С	(800,0-1010,0) кг/м ³
8	Р 50.2.076				Плотность при 15 °С	-
9	ГОСТ 6370				Содержание механических примесей	(0,0050-1,000) %
10	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(3,000-200,0) мм ² /с

1	2	3	4	5	6	7
11	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ЦПСН при проведении учетных операций с применением СИКН № 627 ПСП нефти на ЦПСН «Просвет» ЗАО «Самара-Нафта» МН 346-2013 ФР.1.31.2013.15094	Нефть	06.10.10 06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 15 °С	(900,3-938) кг/м ³
12	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ЦПСН при проведении учетных операций по резервной схеме учета с вертикального стального цилиндрического резервуара РВС-5000 СИКН№ 627 ПСП нефти на ЦПСН «Просвет» (ЗАО «Самара-Нафта») МН 347-2013 ФР.1.31.2013.15096				Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 15 °С	(900,3-938) кг/м ³
13	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории «Просвет» ООО «Универсал-Сервис» при проведении учетных операций с применением СИКН № 618 МН 348-2014 ФР.1.31.2014.18910				Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 15 °С	(805,0,-910) кг/м ³
14	Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории «Просвет» ООО «Универсал-Сервис» при проведении учетных операций по резервной схеме учета с применением вертикального стального цилиндрического резервуара РВС-5000 на СИКН № 618 МН 349-2014 ФР.1.31.2014.18911				Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 15 °С	(805,0,-910) кг/м ³
					Плотность, приведенная к условиям измерения объема, при температурах 20 °С	(805,0,-910) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
15	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	06.10.10 06.10.10.100 06.10.10.210 06.10.10.300	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹
16	ГОСТ 2177 (метод Б)				Фракционный состав	
					выход фракций	(1,0-98,0) %
17	ГОСТ 20287 (метод Б)				температура	(10-300) °С
18	ГОСТ 11851 (метод А)				Температура застывания	(минус 40-10) °С
					Массовая доля парафина	(0,1-15,0) %
19	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(10,0-110,0) кПа (75,0-825,2) мм. рт. ст.
20	М-04/2005 Методика определения измерений объемной доли воды в сырой нефти методом горячего отстоя ООО «Универсал-Сервис», Свидетельство об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 222.0057/01.00258/2016 от 15.04.2016 г.				Объемная доля воды	(5,0-99,0) %
21	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0-200,0) млн ⁻¹
						(2,0-200,0) (ppm)
					Массовая доля метил-меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹
						(2,0-200,0) (ppm)
					Массовая доля этил-меркаптанов	(2,0-200,0) млн ⁻¹
						(2,0-200,0) (ppm)



Директор ООО «ПИТЦ «Геофизика»

А. Д. Чухустов

Прошито и пронумеровано 3 (три)
листа.



Руководитель экспертной группы

С.А. Аверьянова