



ПРИКАЗ

от «11» 01 2021 г.

№ ПК 1-1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Уникальный номер записи об аккредитации лаборатории Прием-сдаточного пункта Павловского нефтегазопромысла
в реестре аккредитованных лиц

РОССТАНДАРТУ № 0001.512128
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.512128
в реестре аккредитованных лиц

РОСС RU.0001.512128

617830, РОССИЯ, Пермский край, Чернушкинский район, г. Чернушка, ЦДНГ № 1, ПСП «Чернушка»

адрес места осуществления деятельности

№ л/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 33	Нефть	06.10.10.200	-	Кинематическая вязкость	(1,000 - 100,0) мм ² /с
2	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Давление насыщенных паров	(30,0 - 70,0) кПа
3	ГОСТ 2177 метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций до температуры/объем конденсата при: 200 °С 300 °С	(15,0 - 30,0) % (30,0 - 55,0) %
4	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2709 00	Массовая доля воды	(0,03 - 1,00) %
5	ГОСТ 3900 метод 1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 20 °С	(0,8500 - 0,9100) г/см ³ (850,0 - 910,0) кг/м ³
6	ГОСТ 8.595	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
7	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 15 °С	(850,0 - 910,0) кг/м ³
8	Р 50.2.075 - 2010	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
9	Р 50.2.076 - 2010	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
10	ГОСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в блоке измерений показателей качества нефти при учетных операциях СИКН 380 ПСП «Чернушка»	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность	(850,0 - 910,0) кг/м ³
	Методика измерений ФГУП «Чернушка»					