


ЭКЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)  
М. П.  Федеральной службы по аккредитации  
ЛИТВАК А. Г.  
*инициалы, фамилия*

Приложение  
к аттестату аккредитации

N \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_\_ » 27 12 18 20 \_\_\_\_ г.

на 3 (трех) листах, лист 1

### Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательной лаборатории НПС "Комсомольская" Центрального региона  
Акционерного общества "Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р"  
*наименование испытательной лаборатории (центра)*

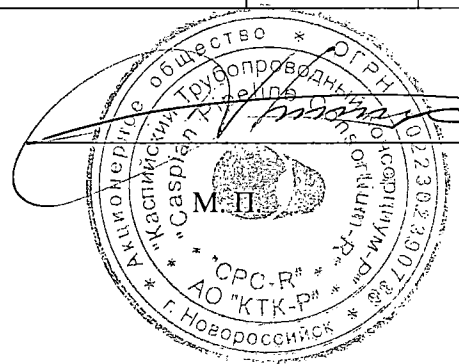
Российская Федерация, Республика Калмыкия, Черноземельский район, 15 км по направлению  
на северо-восток от ориентира п. Нарын-Худук  
*адрес места осуществления деятельности*

№ 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	-	-	Массовая доля серы	(0,20-2,00) %
2	ГОСТ 21534, Метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-200,0) мг/дм <sup>3</sup>
3	ГОСТ 2477	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03-2,0) %

1	2	3	4	5	6	7
4	ГОСТ 14870, п.2	Химические продукты и реактивы Нефть	-	-	Массовая доля воды	▷ = 0 1-2,0) %
5	ГОСТ 3900, Метод 1	Нефть	-	-	Плотность	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
6	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	-	Плотность	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
7	ГОСТ 8.595-2010	Нефть	-	-	Плотность	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
8	Р 50.2.075, пп.7-12	Нефть	-	-	Плотность	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
9	Р 50.2.076	Нефть	-	-	Плотность	(770,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
10	ФР.1.31.2017.26694 ГСИ. Плотность нефти. Методика измерения ареометром в испытательной лаборатории НПС «Комсомольская» при проведении учетных операций с отбором проб с СИКН-24-А-003 АО «КТК-Р», св-во об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2013/3806-17 от 05.05.2017 г.	Нефть	-	-	Плотность	(800,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
11	ФР.1.31.2017.26695 ГСИ. Плотность нефти. Методика измерения ареометром в испытательной лаборатории НПС «Комсомольская» при проведении учетных операций с отбором проб из мер вместимости АО «КТК-Р», св-во об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2013/3706-17 от 05.05.2017 г.	Нефть	-	-	Плотность	(800,0-890,0) кг/м <sup>3</sup>
12	ГОСТ 1756	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(30,0-66,7) кПа

1	2	3	4	5	6	7
13	ГОСТ 6370	Нефть	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,001-0,100) %
14	ГОСТ 2177, Метод Б	Нефть	-	-	Выход фракций: - до 200 °С - до 300 °С - до 350 °С	(20,0-50,0) % (40,0-70,0) % (50,0-85,0) %
15	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	-	Массовая доля: - сероводорода - метил- и этилмеркаптанов (суммарно)	(2-20) млн <sup>-1</sup> (ppm) (2-50) млн <sup>-1</sup> (ppm)
16	ГОСТ 33	Нефть	-	-	Кинематическая вязкость	(1,0-20,0) мм <sup>2</sup> /с
17	ГОСТ 20287, Метод Б	Нефтепродукты Нефть	-	-	Температура застывания	от минус 30 до плюс 25 °С
18	ГОСТ 11851, Метод А	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(2,0-15,0) %
19	МВИ № 02-05-08, св-во об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 224.12.01.044/2008 от 20.05.2008 г.	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(2,0-15,0) %

Генеральный директор АО «КТК-Р»



Н. Н. Горбань