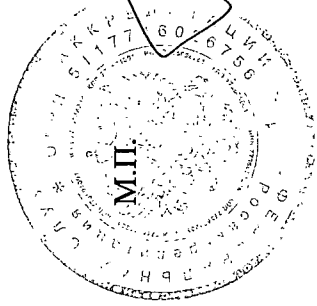


## РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)  
Федеральной службы по аккредитации

подпись

инициалы, фамилия

150419

Приложение к аттестату аккредитации  
№ RA.RU.513136

от « 20 » г.  
на 3 листах, лист 1

## Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная лаборатория Приемно-сдаточного пункта Полазненского нефтегазопромысла Испытательного центра  
Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
(ИЛ ПСП Полазненского нефтегазопромысла ИЦ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»)

наименование испытательной лаборатории (центра)

618703, РОССИЯ, Пермский край, Добрянский район, УППН «Каменный Лог»,  
здание химико-аналитической лаборатории (лит.А), здание склада ЛВЖ (лит.А)

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 33	Нефть	06.10.10.200	-	Кинематическая вязкость	(1,000 – 10,00) мм <sup>2</sup> /с
2	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	-	Давление насыщенных паров	(35,0 – 75,0) кПа
3	ГОСТ 2177 метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Выход фракций до температуры/объем конденсата при: 200 °С 300 °С	(15,0 – 50,0) % (30,0 – 70,0) %

№ 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 ГОСТ 2477	3 Нефть	4 06.10.10.200	5 -	6 Массовая доля воды	7 (0,03 - 0,5) %
5	ГОСТ 3900 метод 1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 20 °С	(800,0 - 894,0) кг/м <sup>3</sup>
6	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля механических примесей	(0,0008 - 0,05) %
7	ГОСТ 11851-метод А	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(0,1 - 6,0) %
8	ГОСТ 21534 метод А	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 - 300,0) мг/дм <sup>3</sup>
9	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля сероводорода	(2,0 - 100,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 - 150,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 - 150,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 150,0) млн <sup>-1</sup> (ppm)
10	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре 15 °С	(800,0 - 894,0) кг/м <sup>3</sup>
11	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля серы	(0,12 - 2,00) %

№ 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
12	ГОСТ Р 52247 метод Б	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1,0 – 10,0) мкг/г (млн <sup>-1</sup> , ppm)
					Массовая доля хлорорганических соединений во фракции нефти	(1,0 – 10,0) мкг/г (млн <sup>-1</sup> , ppm)
13	МВИ-02-05-08, свидетельство об аттестации ФГУП «УНИИИМ» № 224.12.01.044/2008 от 20.05.2008	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля парафина	(2,0 – 6,0) %

Первый Заместитель Генерального директора  
Главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Должность уполномоченного лица

По доверенности № 2 от 01.01.2018

М.П.



подпись уполномоченного лица

И.И. Мазин

инициалы, фамилия уполномоченного лица