

УОА

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

М.П.  Подпись Литвак А.П.
инициалы, фамилия

Приложение 090119
к аттестату аккредитации
№ RA.RU.514657

от " " Г.
на 4 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория приемо-сдаточного пункта "Малая Пурга"

наименование испытательной лаборатории (центра)

Акционерного общества "Белкамнефть" имени А.А.Волкова (ХАЛ ПСП «Малая Пурга» АО "Белкамнефть" им.А.А.Волкова)

наименование испытательной лаборатории (центра)

Удмуртская республика, Малопургинский район, НПС "Малая Пурга", лабораторно-диспетчерский корпус пункта сдачи нефти

адрес места осуществления деятельности

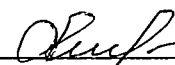
№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ 3900 (Метод 1)	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	—	Плотность при 20°С	(0,8600 – 0,9500) г/см ³

1	2	3	4	5	6	7
2	Р 50.2.075 (ареометрический метод) Р 50.2.076 (программа и таблицы приведения)	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	—	Плотность при 15°C	(860,0 – 950,0) кг/м ³
					Плотность при 20°C	(860,0 – 950,0) кг/м ³
					Плотность в условиях измерения объема	(860,0 – 950,0) кг/м ³
3	ФР.1.31.2005.01684 "ГСОЕИ. Плотность нефти. Метдика измерений ареметром при учетных операциях на ПСП "Малая Пурга" ОАО "Белкамнефть"				Плотность в условиях измерения объема	(860,0 – 950,0) кг/м ³
4	ГОСТ 2477				Массовая доля воды	(0,03 – 1,0) %
5	ГОСТ 21534 (Метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(20,0 – 1000) мг/дм ³
6	ГОСТ 6370				Массовая доля хлористых солей	(0,0021–0,1163) %
7	ГОСТ Р 51947				Массовая доля механических примесей	(0,0010 – 0,0500) %
8	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Массовая доля серы	(1,00 – 6,00) %
9	ГОСТ 1756				Выход фракций: - до температуры 200°C - до температуры 300°C	(5,0 – 30,0) % об. (15,0 – 60,0) % об.
10	ГОСТ Р 50802				Давление насыщенных паров	(10,0 – 35,0) кПа (75,0 – 262,5) мм.рт.ст.
11	ГОСТ 11851 (Метод Б)				Массовая доля сероводорода	(2,0 – 30,0) млн ⁻¹ (ppm)
12	ГОСТ Р 52247 (Метод В)				Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 – 30,0) млн ⁻¹ (ppm)
	ГОСТ Р 52247 (Метод Б)				Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 – 30,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 – 30,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля парафина	(2,0 – 6,0) %
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°C	(1,0 – 15,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°C	(1,0 – 15,0) млн ⁻¹ (ppm)

1	2	3	4	5	6	7
13	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.100 06.10.10.200 06.10.10.300	—	Кинематическая вязкость	(10,00 – 110,0) мм ² /с
14	ФР.1.31.2015.19240 "Методика измерений молярной (объемной) доли компонентов попутного нефтяного газа переменного состава с помощью хроматографов "Кристалл 5000.1" М-МВИ-270-13	Газ нефтяной попутный	06.20.10.120	—	Молярная доля метана	(1,0 – 99,3) %
					Объемная доля метана	(1,0 – 99,3) %
					Молярная доля этана	(0,1 – 50) %
					Объемная доля этана	(0,1 – 50) %
					Молярная доля пропана	(0,1 – 50) %
					Объемная доля пропана	(0,1 – 50) %
					Молярная доля изобутана	(0,1 – 25) %
					Объемная доля изобутана	(0,1 – 25) %
					Молярная доля нормального бутана	(0,1 – 25) %
					Объемная доля нормального бутана	(0,1 – 25) %
					Молярная доля изопентана	(0,05 – 10) %
					Объемная доля изопентана	(0,05 – 10) %
					Молярная доля нормального пентана	(0,05 – 10) %
					Объемная доля нормального пентана	(0,05 – 10) %
					Молярная доля гексана	(0,1 – 4) %
					Объемная доля гексана	(0,1 – 4) %
					Молярная доля диоксида углерода	(0,01 – 10) %
					Объемная доля диоксида углерода	(0,01 – 10) %
					Молярная доля азота	(0,05 – 90) %
					Объемная доля азота	(0,05 – 90) %
					Молярная доля кислорода	(0,01 – 1,0) %
					Объемная доля кислорода	(0,01 – 1,0) %
					Молярная доля гелия	(0,001 – 0,5) %

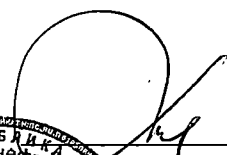
1	2	3	4	5	6	7
	ФР.1.31.2015.19240 "Методика измерений молярной (объемной) доли компонентов попутного нефтяного газа переменного состава с помощью хроматографов "Кристалл 5000.1"	Газ нефтяной попутный	06.20.10.120	—	Объемная доля гелия	(0,001 – 0,5) %
					Молярная доля водорода	(0,001 – 0,5) %
					Объемная доля водорода	(0,001 – 0,5) %
					Молярная доля сероводорода	(0,01 – 3) %
					Объемная доля сероводорода	(0,01 – 3) %
					Плотность при 20°C, 101,3 кПа	(0,022 – 6,074) кг/м³
					Относительная плотность при 20°C, 101,3 кПа	(0,018 – 5,043) кг/м³
	М-МВИ-270-13				Объемная теплота сгорания (высшая), при 25°C, 101,3 кПа	(1,0 – 236,7) МДж/м³
					Объемная теплота сгорания (низшая), при 25°C, 101,3 кПа	(1,0 – 217,3) МДж/м³
					Число Воббе (высшее)	(1,0 – 120,0) МДж/м³

Заведующий химико-аналитической лабораторией


подпись

О.В. Князева

Генеральный директор


подпись



Д.В. Арсибеков