

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)/медицинской лаборатории

Аналитическая лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «Наука П»

наименование испытательной лаборатории (центра)/медицинской лаборатории

169710, Республика Коми, г.Усинск, ул. Кооперативная, дом 3 А

адрес места осуществления деятельности

На соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта, устанавливающего общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий/частные требования к качеству и компетентности медицинских лабораторий

№ 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	-	-	Плотность при 20 °С	(800,0 - 990,0) кг/м ³
2	Р 50.2.075, п. 7-12 Р 50.2.076	Нефть	-	-	Плотность при 20 °С	(800,0 - 990,0) кг/м ³
					Плотность при 15 °С	(800,0 - 990,0) кг/м ³
					Плотность в условиях измерения объёма	(800,0 - 990,0) кг/м ³
3	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	-	Плотность при 15 °С	(800,0 - 990,0) кг/м ³
4	ГОСТ 2477	Нефть	-	-	Массовая доля воды	(0,03 - 10) %
					Объёмная доля воды	(0,03 - 10) %
					Содержание воды	следы/отсутствие
5	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(2,2 - 1000) мг/дм ³
6	ГОСТ 6370	Нефть	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,005 – 1,0) %

1	2	3	4	5	6	7
7	ГОСТ Р 51947	Нефть	-	-	Массовая доля серы	(0,0150 – 5,00) %
8	ГОСТ 1756	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(20 – 75) кПа
9	МИ 2668	Нефть	-	-	Давление насыщенных паров	(20 – 75) кПа
10	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	-	Массовая доля:	
					сероводород	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
					метилмеркаптан	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
					этилмеркаптан	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
11	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть	-	-	Массовая доля парафина	(0,5 - 15) %
12	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	-	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции выкипающей до 204 °С	(0,4 - 10) мкг/г (млн ⁻¹ , ppm)
					Массовая доля органических хлоридов в пересчете на нефть	(1 - 5) мкг/г (млн ⁻¹ , ppm)
13	ГОСТ 33 (за исключением п.10, приложения В). п.13.2 ГОСТ 33	Нефть	-	-	Вязкость кинематическая	(0,6 – 100) мм ² /с
					Вязкость динамическая (расчётный)	(0,59 – 99,99) мПа·с
14	ГОСТ 6356	Нефть	-	-	Температура вспышки в закрытом тигле	(25 - 80) °С
15	ГОСТ Р 52247 (метод В)	Нефть	-	-	Массовая доля органических хлоридов в пересчёте на нефть	(1 - 5) мкг/г (млн ⁻¹ , ppm)
					Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(5 - 20) мкг/г (млн ⁻¹ , ppm)
16	Анализатор серы и хлора рентгенофлуоресцентный волнодисперсионный Спектроскан CLSW Руководство по эксплуатации РА15.000.000 РЭ	Нефть	-	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1 - 20) мкг/г (млн ⁻¹ , ppm)

1	2	3	4	5	6	7
17	ГОСТ 32139	Нефть	-	-	Массовая доля серы	(0,02- 4,5) %
18	ГОСТ 32918	Нефть	-	-	Массовая доля:	
					сероводород	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
					метилмеркаптан	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
					этилмеркаптан	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
					сумма метил- и этилмеркаптанов	(2 - 100) млн ⁻¹ (ppm)
19	ГОСТ 20287 (метод Б)	Нефть	-	-	Температура застывания	(от минус 60 до плюс 50) °С
20	МИ 2575	Нефть	-	-	Остаточное газосодержание:	
					свободный газ	(0,01-10) об. доли %
					растворенный газ	(0,1-20) м ³ /м ³
21	МИ 2862	Нефть	-	-	Массовая концентрация сероводорода в нефти	(0,50 -250) мг/дм ³
22	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	-	-	Температура начала кипения	(10 - 100) °С
					Выход фракций до температуры:	
					- 100 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 120 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 150 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 160 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 180 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 200 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 220 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 240 °С	(0,5 - 90) % об.
					- 260 °С	(0,5 - 90) % об.
- 280 °С	(0,5 - 90) % об.					
- 300 °С	(0,5 - 90) % об.					

1	2	3	4	5	6	7
23	ГОСТ 22387.2 (п. 10)	Газ природный горючий	-	-	Массовая концентрация сероводорода	(0,010 – 150) г/м ³
					Массовая концентрация меркаптановой серы	(0,01 – 1) г/м ³
					Объёмная доля сероводорода	(0,001 - 10,605) %
24	ГОСТ 31371.7, Часть 7. (метод Б)	Газ природный	-	-	Молярная доля компонентов:	
					Метан	(40,0 - 99,97) %
					Кислород	(0,005 – 2) %
					Азот	(0,005 - 15) %
					Этан	(0,001 - 15) %
					Пропан	(0,001 – 6) %
					Изобутан	(0,001 – 4) %
					<i>n</i> -Бутан	(0,001 – 4) %
					Изопентан	(0,001 – 2) %
					<i>n</i> -Пентан	(0,001 – 2) %
					Гексаны	(0,001 – 1) %
Диоксид углерода	(0,005 – 10) %					
25	ГОСТ 31369	Газ природный	-	-	Относительная плотность	0,6 - 2
					Абсолютная плотность газа	(0,660 - 1,210) кг/м ³
					Теплота сгорания низшая при 20 °С	(31,8 - 52,5) МДж/м ³
					Область значений числа Воббе	(41,87 - 83,74) МДж/м ³
26	РЭ хроматографа Цвет 800 с программным обеспечением «Цвет-Аналитик» (Версии 1.03); модуль управления МУ-179 (Версия ЕС) РЭ 5E1.550.205-01 РЭ	Газ природный	-	-	Молярная доля сероводорода	(0,001 - 10) %