

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

Испытательная лаборатория Центра обеспечения производства ООО "Газпромнефть-Ямал"

наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица

Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Новопортовское месторождение, п. Мыс Каменный,
Приемо-сдаточный пункт, Химлаборатория,
Склад химлаборатории (хранение материалов)

адрес места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра)

На соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий»

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

№ 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 2477	Нефть Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию Конденсат газовый стабильный	06.10.10.200 19.20.32.115	2709 00 900 9	Массовая доля воды	0,03 – 1,0 % масс.
					Объёмная доля воды	0,03 – 1,0 % об.
2.	ГОСТ 21534, метод А				Массовая концентрация хлористых солей	0,1- 50,0 мг/дм ³
					Расчетный показатель: Массовая доля хлористых солей Показатели необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: массовая концентрация хлористых солей, плотность.	-
3.	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	10,0 – 66,7 кПа (75 – 500 мм рт.ст).
4.	ASTM D 323, метод В				Давление насыщенных паров	10,0 – 66,7 кПа

5.	ГОСТ Р 52247, метод Б	Нефть Нефть, подготовленная к транспортировке и (или) использованию Конденсат газовый стабильный	06.10.10.200 19.20.32.115	2709 00 900 9	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	1,0 – 6,0 млн ⁻¹ (мкг/г, ppm)			
					Массовая доля органических хлоридов	1,0 – 10,0 млн ⁻¹ (мкг/г, ppm)			
					Массовая доля сероводорода	2,0 – 10,0 млн ⁻¹ (ppm)			
					Массовая доля метилмеркаптанов	2,0 – 10,0 млн ⁻¹ (ppm)			
					Массовая доля этилмеркаптанов	2,0 – 10,0 млн ⁻¹ (ppm)			
					Расчётный показатель: Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме Показатели, необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: массовая доля метилмеркаптанов и массовая доля этилмеркаптанов	-			
7.	ГОСТ Р 51947	Нефть Конденсат газовый стабильный	06.10.10.200 19.20.32.115	-	Массовая доля серы	0,0150 – 2,00 %			
8.	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	0,0010 – 0,0100 %			
9.	ГОСТ 11851, метод А				Массовая доля парафина	0,5 – 6,0 %			
					Выход фракций до температуры 100°С	1,0 – 98,0 % об			
					Выход фракций до температуры 200°С	1,0 – 98,0 % об			
					Выход фракций до температуры 300°С	1,0 – 98,0 % об			
					Выход фракций до температуры 360°С	1,0 – 98,0 % об			
11.	ASTM D 5002				Плотность при температуре от 15 °С до 35 °С	0,750 – 0,900 г/см ³ (кг/дм ³)			
12.	ГОСТ 3900, метод 1				Плотность при 20 °С	0,6000 – 0,9000 г/см ³ (600,0 – 900,0 кг/м ³)			
13.	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	0,6000 – 0,9000 кг/дм ³ (600,0 – 900,0 кг/м ³)			
14.	Р 50.2.075, ареометрический метод				Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20 °С	770,0 – 950,0 кг/м ³

15.	Р 50.2.076, расчетный	Нефть	06.10.10.200		Плотность при 15 °С	770,0 – 950,0 кг/м ³
16.	ГОСТ 8.595, расчетный				Расчетный показатель: Плотность при 15 °С Показатели необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: плотность при 20 °С	770,00 – 950,00 кг/м ³
17.	ФР.1.29.2017. 25544 -2017 (за исключением пп.10.1-10.4) Методика измерений плотности рефрактометром-плотномером в испытательной лаборатории Промысла по обслуживанию Новопортовского месторождения ООО «Газпромнефть-Ямал»				Плотность при температуре измерения объема нефти	824,1 – 870,0 кг/м ³
18.	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая в диапазоне температур от 15 до 50 °С	0,60 – 30,00 мм ² /с

Руководитель сектора – главный метролог
ООО «Газпромнефть-Ямал»

Р.В. Галимзянов
по доверенности от 15.01.2021 № Д-6