



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ

от « 8 » июня 20 22 г.

№ Аа-232

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

РА.RU.21OH91

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)/медицинской лаборатории

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 2 отдела качества Общества с ограниченной ответственностью «ННК - Самаранефтегаз»

наименование испытательной лаборатории (центра)/медицинской лаборатории

446450, Самарская область, г. Похвистнево, Бугурусланская, Здание конторы хозяйственный блок

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 Р 51947	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 2	Массовая доля серы	(1,00 – 5,00) %
2	ГОСТ 3900, раздел 1				Плотность при 20 °С	(820,0 – 890,0) кг/м ³
3	Р 50.2.075, раздел 7				Плотность в условиях измерений	(820,0 – 890,0) кг/м ³
4	Р 50.2.076				Расчетный показатель: Плотность при температуре t и давлении Р Показатели, необходимые для проведения расчета и определяемые инструментальными методами: Плотность в условиях измерения	-

№ 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
5	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2709 00 900 2	Содержание воды	Отсутствие/следы
					Массовая (объемная) доля воды	(0,03 – 10,0) %
6	ФР.1.31.2014.17851				Массовая (объемная) доля воды	(10 – 95) %
7	ГОСТ 21534, метод А (индикаторное титрование)				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 – 900,0) мг/дм³
8	ГОСТ 1756 за исключением п.5.2, п. 10-15				Давление насыщенных паров	(35,0 – 70,0) кПа
9	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,005- 0,025) %
10	ГОСТ 11851, метод А				Массовая доля парафина	(1,0 – 6,0) %
11	ГОСТ 2177, метод Б				Выход фракций (процент отгона) до температуры: 200 °С 300 °С	(20 – 40) % об. (40 – 60) % об.
12	ГОСТ 33 (кроме приложения А)				Кинематическая вязкость при температуре (15 - 40) °С	(6,000 – 37,00) мм²/с
13	ГОСТ Р 50802				Массовая доля сероводорода	(2,0 - 200,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метилмеркаптанов	(2,0 - 110,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля этилмеркаптанов	(2,0 - 110,0) млн ⁻¹ (ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 110,0) млн ⁻¹ (ppm)

№ 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
14	ФР.1.31.2015.20571 Методика измерения молярной доли компонентов попутного нефтяного газа методом газовой хроматографии, № М- 01/2014 (свидетельство об аттестации № 88- 16374-096-01.0006-2014 от 10.11.2014)	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Молярная доля компонентов:	
					Метан	(20,0 - 80,0) %
					Этан	(0,001 - 30,0) %
					Пропан	(0,001 - 50,0) %
					Изобутан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Бутан	(0,001 - 20,0) %
					Изопентан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Пентан	(0,001 - 5,0) %
					Гексаны	(0,001 - 10,0) %
					Диоксид углерода	(0,001 - 30,0) %
					Кислород	(0,001 - 0,5) %
					Азот	(0,001 - 30,0) %
					Сероводород	(0,001 - 10,0) %

№ 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	3	4	5	6	7
15	ГОСТ 31371.7	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Молярная доля компонентов:	
					Метан	(40,0 - 70,0) %
					Кислород	(0,05 - 2,0) %
					Диоксид углерода	(0,2 - 6,0) %
					Азот	(3,0 - 15,0) %
					Этан	(5,0 - 15,0) %
					Пропан	(2,0 - 6,0) %
					Изобутан	(0,3 - 3,0) %
					Н-Бутан	(1,0 - 4,0) %
					Изопентан	(0,2 - 2,0) %
					Н-Пентан	(0,1 - 2,0) %
					Гексаны	(0,01 - 1,0) %
16	ГОСТ 53367				Массовая концентрация сероводорода	(1,0 - 50) мг/м ³

№ 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
17	ГОСТ 31369, раздел 5	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Расчетный показатель:	
					Молярная теплота сгорания низшая	-
					Молярная теплота сгорания высшая	-
18	ГОСТ 31369, раздел 7				Объемная теплота сгорания низшая	-
Объемная теплота сгорания высшая					-	
19					ГОСТ 31369, раздел 8	Плотность
Относительная плотность	-					
Число Воббе	-					

Генеральный директор ООО «ННК - Самаранефтегаз»

должность уполномоченного лица

А.Г Швецов

подпись уполномоченного лица

инициалы, фамилия уполномоченного лица