



УТВЕРЖДЕНА ПРИКАЗОМ

от « 5 » июля 2022 г.

№ Аа-295

**Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

Передвижная испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «ДИ-ОЙЛ»

Наименование испытательной лаборатории (центра)

625002, Россия, Тюменская обл, г. Тюмень, ул. Комсомольская дом 57 офис 3

(вагон-дом «Лаборатория» зав. № 01650, вагон-дом «Лаборатория» зав. № 01256, вагон-дом «Склад» зав. № 01221)

Адрес места осуществления деятельности

На соответствие требованиям

Уникальный номер записи об аккредитации  
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.210035

**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

№ 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	ГОСТ Р 51069	Нефть	-	2709 00	Плотность при температуре 15°C	(650,0-995,0) кг/м <sup>3</sup> ((0,6500-0,9950) г/см <sup>3</sup> )
2	ГОСТ ISO 3675	Газовый конденсат	-	-	Плотность при температуре 15°C	(600,0-900,0) кг/м <sup>3</sup> ((0,6000-0,9000) г/см <sup>3</sup> )
			-	-	Плотность при температуре 20°C	(600,0-900,0) кг/м <sup>3</sup> ((0,6000-0,9000) г/см <sup>3</sup> )
3	ГОСТ 3900 п.1	Нефть	-	2709 00	Плотность при температуре 20°C	(650,0-995,0) кг/м <sup>3</sup> ((0,6500-0,9950) г/см <sup>3</sup> )
4	ГОСТ 1756 (За исключением п.5.2; п.10; п.11; п.12; п.13; п.14; п.15)	Нефть	-	2709 00	Давление насыщенных паров	(0-160) кПа ((0,0-1200,1) мм рт. ст.)
		Газовый конденсат	-	-	Давление насыщенных паров	(0-160) кПа ((0,0-1200,1) мм рт. ст.)
5	ГОСТ 2477	Нефть	-	2709 00	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %
		Газовый конденсат	-	-	Массовая доля воды	(0,03-25,0) %
6	ГОСТ 20287, метод Б	Нефть	-	2709 00	Температура застывания	От минус 50°C до плюс 20°C
		Газовый конденсат	-	-	Температура застывания	От минус 50°C до плюс 20°C
7	ГОСТ 21534, метод А	Нефть	-	2709 00	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5-5000,0) мг/дм <sup>3</sup>
8	ГОСТ 33 (за исключением п.8.1; п.10.1; и метода А)	Газовый конденсат	-	-	Вязкость кинематическая при 20°C	(0,3-100,0) мм <sup>2</sup> /с

		Нефть	-	2709 00	Вязкость кинематическая при 20°C	(0,6-100,0) мм <sup>2</sup> /с
		Нефть	-	2709 00	Вязкость кинематическая при 50°C	(0,6-100,0) мм <sup>2</sup> /с
9	ГОСТ Р 51947 (за исключением п.7.1)	Нефть	-	2709 00	Массовая доля серы	(0,0150-5,0) %
		Газовый конденсат	-	-	Массовая доля серы	(0,0150-5,0) %
10	ГОСТ 6370	Нефть	-	2709 00	Массовая доля механических примесей	(0,0010-1,0) %
		Газовый конденсат	-	-	Массовая доля механических примесей	(0,0010-1,0) %
11	ГОСТ Р 52247 метод А	Нефть	-	2709 00	Массовая доля хлорорганических соединений	1-60 мкг/г ((1-60) млн <sup>-1</sup> (1-60) ppm)
12	ГОСТ 2177, метод Б	Нефть	-	2709 00	Фракционный состав: -температура начала кипения	(10-100) °С
					-процент отгона при заданной температуре	(5-95) %
					-температура при заданном проценте отгона	(20-300) °С
					-температура конца кипения	(100-350) °С
13	ГОСТ Р ЕН ИСО 3405 (за исключением п.6)	Газовый конденсат	-	-	Фракционный состав: -температура начала кипения	(10-100) °С
					-процент отгона при заданной температуре	(5-95) %
					-температура при заданном проценте отгона	(20-300) °С

					-температура конца кипения	(100-350) °С
14	ГОСТ 11851, метод А	Нефть	-	2709 00	Массовая доля парафина	(0,1-10) %
15	ГОСТ Р 50802	Нефть	-	2709 00	Массовая доля сероводорода	(2,0-100,0) млн <sup>-1</sup> ((2,0-100,0) ppm)
					Массовая доля метилмеркаптана	(2,0-100,0) млн-1 ((2,0-100,0) ppm)
					Массовая доля этилмеркаптана	(2,0-100,0) млн-1 ((2,0-100,0) ppm)
					Массовая доля метил- и этилмеркаптанов (в сумме)	2,0-100,0 млн <sup>-1</sup> ((2,0-100,0) ppm)
16	ГОСТ 1461	Нефть	-	-	Зольность	(0,05-5) %
17	ПНД Ф 14.1: 2:3.95-97 (за исключением п.9)	Вода природная подземная	-	-	Массовая концентрация ионов кальция	(1,0-2000,0) мг/дм <sup>3</sup>
18	ПНД Ф 14.1:2:3.2-95	Вода природная подземная	-	-	Массовая концентрация общего железа	(0,05-15,0) мг/дм <sup>3</sup>
19	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (за исключением п.9)	Вода природная подземная	-	-	Общая жесткость	(0,1-50) °Ж
20	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 (за исключением п.9)	Вода природная подземная	-	-	Массовая концентрация сухого остатка	(1-35000) мг/дм <sup>3</sup>

Директор  
ООО «ДИ-ОЙЛ»

Должность уполномоченного лица

Подпись уполномоченного лица

Д.А. Кузин

Инициалы, фамилия уполномоченного лица