



Руководитель (заместитель руководителя)  
Центрального органа Системы  
«ГОСТАккредитация»

Подпись

А.Д. Пендюрин  
инициалы, фамилия

Приложение к аттестату  
N ГОСТ.RU.22038  
от "13" октября 2025 г.  
на 8 листах, лист 1

Область аккредитации

Лаборатории исследования пластмассовых флюидов

Общества с ограниченной ответственностью Региональный научный центр «Урал-Поволжье»

наименование лаборатории  
423239, Республика Татарстан, г. Булгульма, ул. Тушикова, д.6  
Адрес(а) места осуществления деятельности

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	МИ ООО РНЦ «Урал-Поволжье» «Пластовые флюиды. Методика измерений с применением установок УИПН-600», Свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР», № 01.00257-2013/1309-20 от 27.02.2020 г. ФР.1.29.2020.36828	Пластовые флюиды	-	-	Давление насыщения	(0,1 – 60,0) МПа
					Коэффициент сжимаемости	(0,0005 – 0,0090) МПа <sup>-1</sup>
					Газосодержание	(0,01 – 1500,0) м <sup>3</sup> /т
					Объемный коэффициент	(1,000 – 3,900)
					Динамическая вязкость	(0,3 – 1000) мПа·с

1	2	3	4	5	6	7
2	МИ ООО РНТЦ «Урал-Поволжье» «Газовый фактор в продукции нефтяных скважин с применением сепаратора трехфазного СПТ-3000» Свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР», № 01.00257-2013/2609-17 от 19.04.2017 г. ФР.1.29.2018.32118	Пластовые флюиды	-	-	Газовый фактор	(0,1 – 50,0) м <sup>3</sup> /м <sup>3</sup>
3	ГОСТ 2477	Нефть сырая	-	-	Массовая доля воды	(0 – 90,00) %
4	ГОСТ 21534 метод А				Объемная доля воды	(0 – 90,00) %
5	ГОСТ 6370				Массовая концентрация хлористых солей	(5 – 300000) мг/дм <sup>3</sup>
6	ГОСТ 11851 метод А				Массовая доля механических примесей	(0 – 20,00) %
7	ГОСТ Р 51069				Массовая доля парафина	(0,5 – 40) %
8	ГОСТ 3900 метод 1				Плотность при 15 °С	(600-1100) кг/м <sup>3</sup>
9	ГОСТ 2177 метод Б				Относительная плотность при 15°С	(600-1100) кг/м <sup>3</sup>
10	ГОСТ Р 51947				Плотность при 20 °С	(650 – 1100) кг/м <sup>3</sup>
11	ГОСТ 33				Температура начала кипения	(30-250) °С
					Выход фракций до 200 °С	(5 – 40) %
					Выход фракций до 300 °С	(20 – 85) %
					Массовая доля серы	(0,0150-5,00) %
					Вязкость кинематическая	(0,6 – 30000) мм <sup>2</sup> /с

1	2	3	4	5	6	7
12	СТО 87855664-0001-2019 «Методика измерений массовой доли смол и асфальтенов в нефти» Свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР», № 01.00257-2013/109-20 от 14.01.2020 г. ФР.1.31.2020.36598	Нефть сырая	-	-	Массовая доля асфальтенов	(0 – 20,0) %
13	ГОСТ 13379				Массовая доля смол	(0 – 40,0) %
					Массовая доля углеводородов:	
					-метан	(0,00 – 0,05) %
					-этан	(0,00 – 0,15) %
					-пропан	(0,00 – 2,00) %
					-изобутан	(0,05 – 3,00) %
					-н-бутан	(0,10 – 4,00) %
					-изопентан	(0,10 – 6,00) %
					-н-пентан	(0,10 – 6,00) %
					-гексаны	(0,50 – 6,00) %
					-гептаны	(0,50 – 6,00) %
					-сероводород	(0,01 – 1,00) %
					14	Руководство по эксплуатации ТКЛШ 2.843.002РЭ
15	ГОСТ 20287 метод Б	Нефть, нефтепродукты	-	-	Температура застывания	От минус 30 до 50 °С
16	ГОСТ 4255	Парафин	-	-	Температура плавления	(20-100) °С
17	СТО 878556644-0002-2023	Парафин	-	-	Температура насыщения парафином	(10-100) °С

1	2	3	4	5	6	7
18	ГОСТ Р 57975.1	Газ попутный нефтяной	06.20.1 0	-	Молярная доля компонентов: -метан -этан -пропан -изобутан -н-Бутан -неопентан -изопентан -н-Пентан -углеводороды C <sub>6+</sub> (гексаны) -углеводороды C <sub>7+</sub> (гептаны) -углеводороды C <sub>8+</sub> (октаны) -диоксид углерода -гелий -водород -кислород -азот сероводород	(0,05 - 99,7) % (0,1 - 45) % (0,1 - 45) % (0,01 - 20) % (0,01 - 25) % (0,001 - 0,1) % (0,001 - 10) % (0,001 - 10) % (0,001 - 4) % (0,001 - 2) % (0,001 - 0,2) % (0,005 - 30) % (0,001 - 1) % (0,001 - 1) % (0,001 - 1) % (0,005 - 5,0) % (0,005 - 90) % (0,1 - 10) %
19	ГОСТ Р 57975.2	Газ попутный нефтяной	06.20.1 0	-	Сероводород Метилмеркаптан Этилмеркаптан	(0,0002 - 0,1) % ((0,0018 - 2,0) г/м <sup>3</sup> ) (0,0002 - 0,05) % ((0,0018 - 1,0) г/м <sup>3</sup> ) (0,0002 - 0,05) % ((0,0018 - 1,0) г/м <sup>3</sup> )

1	2	3	4	5	6	7
20	МИ ОАО «ВНИИУС», Св-во об аттестации № 01.00257-2008/25406-13 от 29.11.2013 г. ФГУП «ВНИИР» ФР.1.31.2014.18560	Газ попутный нефтяной	06.20.1 0		Молярная доля: - Метан - азот - этан - пропан - водород - н-бутан - сероводород - и-бутан - диоксид углерода - гелий - вода - нео-пентан - и-пентан - н-пентан - кислород - гексаны - гептаны - октаны	(0,005 – 95,000) % (0,100-60,000) % (0,005-45,000) % (0,005-45,000) % (0,001-40,000) % (0,005-20,000) % (0,001-10,000) % (0,005-10,000) % (0,005-10,000) % (0,001-10,000) % (0,010-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-5,000) % (0,005-3,000) % (0,005-3,000) % (0,005-2,000) %
21	ГОСТ 31371.5	Газ природный			Молярная доля: - Метан - азот - этан - пропан - и-бутан - н-бутан - диоксид углерода - нео-пентан - и-пентан - н-пентан - гексаны	(34 – 100) % (0,1 - 22) % (0,1 - 23) % (0,05-10) % (0,01-2,0) % (0,01-2,0) % (0,05-15) % (0,005-0,35) % (0,005-0,35) % (0,005-0,35) % (0,005-0,35) %

1	2	3	4	5	6	7
22	ГОСТ 31369	Газ природный			Теплота сгорания Плотность Относительная плотность Число Воббе	расчет
23	ГОСТ 2477	Нефть товарная	02 4300	2709 00 900 2	Массовая доля воды	(0,03 – 1,00) %
24	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(5,0 – 900,0) мг/дм <sup>3</sup>
25	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,01 – 0,05) %
26	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,0150-5,00) %
27	ГОСТ 11851 (метод А)				Определение парафина	(1-6) %
28	ГОСТ 2177 (метод Б)				Температура начала кипения Выход фракций до 200 °С Выход фракций до 300 °С	(30-250) °С (5-40) % (20-85) %
29	ГОСТ 3900 (метод 1)				Плотность при 20 °С	(740-980) кг/м <sup>3</sup>
30	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 °С	(740-980) кг/м <sup>3</sup>
31	МВИ№ 01.02.075 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.01.381 от 20.01.2009 г. ФР.1.31.2009.05849	Пластовые, нефтепромысловые сточные воды	-	-	Сульфат-ион	(0-5000) мг/дм <sup>3</sup>
32	МВИ№ 01.02.092 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.02.379 от 20.01.2009 г. ФР.1.31.2009.05852				Гидрокарбонат-ион	(0-500) мг/дм <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
33	МВИ№ 01.02.097 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.02.391 от 20.01.2009 г. ФР.1.31.2009.05854				Общая жесткость	(0,5-800) мг-экв/лм <sup>3</sup>
34	МВИ№ 01.02.071 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.02.382 от 20.01.2009 г. ФР.1.31.2009.05847	Пластовые, нефтепромысловые сточные воды	-	-	Хлориды	(10-200000) мг/лм <sup>3</sup>
35	МВИ№ 01.02.079 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.02.384 от 20.01.2009 г. ФР.1.31.2009.05851				Кальций Магний	(20-50000) мг/лм <sup>3</sup> (10-10000) мг/лм <sup>3</sup>
36	МВИ№ 01.02.073 НИИХимии СПбГУ, св-во об аттестации № 01.1.01.385/09 от 10.02.2009 г.				Сухой остаток	(50-1000) мг/лм <sup>3</sup>
37	МВИ ОАО ТатНИПИнефть, св-во об аттестации №62806-06 от 07.07.2006 г.				Массовая концентрация нефти	(0,5-500) мг/лм <sup>3</sup>
38	МВИ ОАО ТатНИПИнефть, св-во об аттестации №62906-06 от 07.07.2006 г.				Концентрация взвешенных твердых частиц	(0,1-50) мг/лм <sup>3</sup>
39	МВИ ОАО ТатНИПИнефть, св-во об аттестации №207507-07 от 22.11.2007 г.				Концентрация сероводорода и сульфидов	(2,0-4000) мкг/лм <sup>3</sup>
40	МВИ ОАО ТатНИПИнефть, св-во об аттестации №207607-06 от 22.11.2007 г.				Концентрация общего железа	(0,1-10,0) мг/лм <sup>3</sup>
41	ОСТ 153-39.2-048-2003				Плотность	(940-1240) кг/м <sup>3</sup>
42	РД 52.24.495-2017				Водородный показатель	(минус 2,00-14,00) рН

