



ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО, ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ,
ВЫПОЛНЯЮЩИЙ РАБОТЫ И(ИЛИ) ОКАЗЫВАЮЩИЙ УСЛУГИ В
ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

**Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал
Федерального государственного унитарного предприятия "Всероссийский научно-
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева"**

наименование

RA.RU.311285

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. 420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7а.

адреса мест осуществления деятельности

На соответствие требованиям

102-ФЗ Об обеспечении единства измерений

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта

420088, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица 2-я Азинская, дом 7а.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (объемные);	$(0,3 - 2100) \text{ м}^3/\text{ч}^*$	Погрешность: $\text{ПГ} \pm (0,07 - 5,0) \%$;	* Используются национальные эталоны зарубежных стран

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры и счетчики жидкости (массовые);	(0,3 – 2100) т/ч*	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 5,0) %;	* Используются национальные эталоны зарубежных стран
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Преобразователи расхода, расходомеры, счетчики объемного расхода газа, ротаметры, реометры;	(1,6·10 ⁴ – 1,8·10 ⁵) м ³ /ч*	Погрешность: ПГ ± (0,3 – 5,0) %;	* Используются национальные эталоны зарубежных стран
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси;	Массовый (объемный) расход газожидкостной смеси: (0,01 – 500) т/ч (м ³ /ч)	Погрешность: ПГ ± 0,5 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки измерительные массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси;	<p>Массовый (объемный) расход газожидкостной смеси: (0,1 – 1000) т/ч (м³/ч)</p> <p>Объемный расход газа в составе газожидкостной смеси: (16 000 – 70 000) м³/ч</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ± 1,5 %</p> <p>ПГ ± 4,0 %;</p>	-
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры-счетчики массового (объемного) расхода жидкой смеси в составе газожидкостной смеси и объемного расхода газа в составе газожидкостной смеси (в т.ч. поточные анализаторы фракционного состава нефти и нефтепродуктов);	<p>Массовый (объемный) расход газожидкостной смеси: (0,1 – 1000) т/ч (м³/ч)</p> <p>Объемный расход газа в составе газожидкостной смеси: (16 000 – 70 000) м³/ч</p> <p>Процентное содержание объема воды в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p> <p>Процентное содержание объема нефти в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p> <p>Процентное содержание объема газа в объеме смеси (объемная доля): (0,01 – 99,99) %</p>	<p>Погрешность:</p> <p>ПГ ± 2,0 %</p> <p>ПГ ± 4,0 %</p> <p>ПГ ± 5,0 %</p> <p>ПГ ± 5,0 %</p> <p>ПГ ±5,0 %;</p>	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества и показателей качества (параметров) нефти, нефтепродуктов, нефти сырой, ШФЛУ, газового конденсата, сжиженных углеводородных газов, сжиженных природных газов со следующими измерительными каналами: Давление;	(0 – 60) МПа	Погрешность: ВПИ (1,25 – 20) МПа ПГ ± (0,04 – 0,05) % ВПИ (30 – 60) МПа ПГ ± (0,04 – 0,05) % ВПИ (0,83 – 60) МПа ПГ ± (0,06 – 0,075) % ВПИ (0,33 – 60) МПа ПГ ± (0,075 – 0,2) %;	ВПИ – верхний предел измерений
2.8.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 1-го разряда;	(0 – 0,01) % (99,9 – 100) %	Погрешность: ПГ ± (0,01 – 0,1) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов и установки поверочные – рабочие эталоны 2-го разряда;	(0 – 0,01) % (99,9 – 100) %	Погрешность: ПГ ± (0,02 – 0,5) %;	-
2.10.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти и нефтепродуктов (рабочие СИ);	(0 – 0,01) % (99,9 – 100) %	Погрешность: ПГ ± (0,05 – 2,5) %;	-
2.11.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности жидкости поточные;	(500 – 650) кг/м ³ (1200 – 3000) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 10) кг/м ³ ;	-
2.12.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Рабочие эталоны плотности 1-го разряда (пикнометры, установки пикнометрические);	(500 – 650) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м ³ ;	-
2.13.	Измерения физико-химического состава	Плотномеры (денсиметры)	(600 – 650) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,1 – 0,2) кг/м ³ ;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
	и свойств веществ;	лабораторные;			
2.14.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры капиллярные стеклянные;	$(4 \cdot 10^{-7} - 3,4 \cdot 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,5 - 1,5) \%$;	-
2.15.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления, манометры;	(0 – 60) МПа	Погрешность: ВПИ (1,25 – 20) МПа ПГ $\pm (0,04 - 0,05) \%$ ВПИ (30 – 60) МПа ПГ $\pm (0,04 - 0,05) \%$ ВПИ (0,83 – 60) МПа ПГ $\pm (0,06 - 0,075) \%$ ВПИ (0,33 – 60) МПа ПГ $\pm (0,075 - 0,2) \%$;	ВПИ – верхний предел измерений

Директор филиала

должность уполномоченного лица

Подписано электронной подписью

подпись уполномоченного лица

Н.Ш. Зарипов

инициалы, фамилия уполномоченного лица