

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации". Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации. Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fsa.gov.ru/>



АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

RA.RU.311366

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЕАВТОМАТИКА", ИНН 0278005403
450005, РОССИЯ, Башкортостан Респ, Уфа г, 50 лет Октября ул, 24

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЕАВТОМАТИКА"

соответствует требованиям

ГОСТ ИСО/МЭК 17025

критериям аккредитации, предъявляемым к деятельности в области обеспечения единства измерений для проведения работ и (или) оказания услуг по испытаниям средств измерений в целях утверждения типа

Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 22 июня 2015 г.

Дата
формирования
выписки
16 апреля 2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ RA.RU.311366

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЕАВТОМАТИКА", ИНН 0278005403

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

420054, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кулагина, 1;
420075, РОССИЯ, Татарстан Респ, Казань г, Липатова ул, д. 37;
450511, РОССИЯ, Респ Башкортостан, Уфимский р-н, д Мударисово, ул Нефтеавтоматики, д. 1;
420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Наратбаш, (Царицино), д. 7;
423458, РОССИЯ, Респ Татарстан, Альметьевский р-н, г Альметьевск, ул Объездная, дом 35;
452780, РОССИЯ, Башкортостан Респ, Туймазинский р-н, Серафимовский с, Индустриальная ул, 10;
420029, РОССИЯ, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2 А;

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации"

Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации

Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://fsa.gov.ru/>



Руководитель (заместитель руководителя)
м. п. Федеральной службы по аккредитации
КАЛАГОВ К.Э.
подпись инициалы, фамилия

Э КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Приложение
к аттестату аккредитации
№ _____ от «__» ____ 2018 г.
на 5 листах, лист 1

25 ОКТ 2018

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»
(АО «Нефтеавтоматика»)

наименование юридического лица или фамилия, имя и отчество (в случае, если имеется) индивидуального предпринимателя

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

452780, РБ, Туймазинский р-н, с. Серафимовский, ул. Индустриальная, д.10

420054, РТ, г. Казань, ул. Кулагина, 1

423458, РТ, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.35

450511, РБ, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д.1

адрес места осуществления деятельности

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

№ п/п	Вид измерений	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные значения	
			Диапазон измере- ний	погрешность
1	2	3	4	5
420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а				
1	Измерения парамет- ров потока, расхода, уровня, объема ве- ществ	Системы измерений коли- чества газа	(0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 - 5,0) %
2		Измерительные системы расхода и количества жид- кости и (или) газа на основе сужающих устройств	В соответствии с об- ластью аккредитаций п.26, п.27	ПГ ± (0,1 - 5,0) %
		Установки поверочные и измерительные расхода и количества газа на основе сужающих устройств		ПГ ± (0,1 - 5,0) %
3		Комплексы измерительно- вычислительные, применя- емые для измерений расхо- да, объема и массы жидко- стей и газов, и количества тепловой энергии	(0 - 20) мА (0 - 10) В (0 - 100 000) Ом (1 - 10 000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГА ± 1 имп.

4		Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(0 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100 000) Ом (1 – 10 000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГА ± 1 имп.
5	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Влагомеры нефти, нефтепродуктов и неводных жидкостей	(0 - 100) % об. долей	ПГА ± (0,02 - 4) %
6		Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(500 - 1200) кг/м ³	ПГА ± (0,1 - 1,0) кг/м ³
7		Установки поверочные влагомеров, плотномеров, вискозиметров нефти и нефтепродуктов	(0 - 100) % об. долей (500 - 1200) кг/м ³ (1 - 100) мПа·с	ПГА ± (0,01 - 1) % ПГА ± (0,1 - 0,3) кг/м ³ ПГ ± (0,2 - 1,0) %
452780, РБ, Туймазинский р-н, с. Серафимовский, ул. Индустриальная, д.10				
8	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки измерительные массового и объемного расходов газожидкостных смесей: - массовый расход газожидкостной смеси; - массовый расход жидкой смеси; - объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (1,5 – 2,5) %
9			(0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (1,5 – 2,5) %
			(0,1 – 70 000) м ³ /ч	ПГ ± (4,0 – 5,0) %
		10	Расходомеры-счетчики газожидкостных смесей: - массовый расход газожидкостной смеси; - массовый расход жидкой смеси; - объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	(0,1 – 500) т/ч
(0,1 – 500) т/ч				ПГ ± (2,0 – 2,5) %
(0,1 – 70 000) м ³ /ч				ПГ ± (4,0 – 5,0) %
	Установки поверочные массового расхода газожидкостных смесей: - массовый расход газожидкостной смеси; - массовый расход жидкой смеси; - объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям	(0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (1,0 – 2,0) %	
		(0,1 – 500) т/ч	ПГ ± (1,0 – 2,0) %	
		(0,1 – 16 000) м ³ /ч	ПГ ± (1,0 – 5,0) %	
423458, РТ, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.35				
11	Измерения парамет-	Установки расходомерные	(1,4 – 10080) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,5) %

	ров потока, расхода, уровня, объема веществ	проливные		
12		Счетчики, расходомеры и преобразователи расхода жидкости объемные, в т.ч. на базе сужающих устройств	(0,05 - 45000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %
13		Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,02 - 3960) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,5) %
14		Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	(0,03 - 5040) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,1) %
15		Установки поверочные расходомерные массовые	(0,1 - 1080) т/ч	ПГ ± (0,1 - 1,0) %
16		Счетчики, расходомеры, преобразователи жидкости массовые	(0,01 - 5040) т/ч	ПГ ± (0,1 - 2,5) %
17		Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(3,6 - 30240) т/ч	ПГ ± (0,25 - 15,0) %
18		Измерительные системы массы и объема жидкости	Диапазон массового расхода жидкости (3,6 - 684) т/ч в горизонтальных резервуарах вместимостью (10 - 100) м ³ , в вертикальных резервуарах вместимостью (100 - 100 000) м ³	ПГ ± 0,25 % ПГ ± 0,5 % ПГ ± 0,5 %
19		Установки измерительные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и (или) массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти 1 - 2 000 т/сут. диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± 2,5 % ПГ ± (0,25 - 5,0) %
20		Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 - 2 000) т/сут, диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 - 1,0) % ПГ ± (0,1 - 5,0) %
21		Резервуары горизонтальные цилиндрические	Номинальные значения вместимости (3 - 200) м ³	ПГ ± (0,2 - 1,0) %
22		Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	Номинальные значения вместимости (100 - 3 000) м ³ 4 000 м ³ (5 000 - 100 000) м ³	ПГ ± 0,20 % ПГ (0,15 - 0,20) % ПГ ± (0,1 - 0,20) %
23		Резервуары шаровые	Номинальные значения вместимости:	ПГ ± 0,2 %

			до 3 000 м ³	
24		Меры вместимости транспортные: железнодорожные цистерны, автомобильные цистерны	(600 - 120 000) дм ³	ПГ ± (0,2 - 0,5) %
25	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(500 - 1200) кг/м ³	ПГА ± (0,1 - 1,0) кг/м ³
26	Измерения давления, вакуумные измерения	Преобразователи давления измерительные, манометры, дифманометры	(0,1 - 60) МПа	ПГ ± (0,07 - 2,5) %
27	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термо-электрические Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-30) - (450)] °C [(-30) - (450)] °C [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	КД А, В, С ПГ ± (0,025 - 0,5) %
450511, РБ, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1				
28	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки расходомерные проливные	(1,4 - 10080) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,5) %
29		Счетчики, расходомеры и преобразователи расхода жидкости объемные, в т.ч. на базе сужающих устройств	(0,05 - 45000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %
30		Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,02 - 3960) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,5) %
31		Установки расходомерные трубопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	(0,03 - 5040) м ³ /ч	ПГ ± (0,05 - 0,1) %
32		Установки поверочные расходомерные массовые	(0,1 - 1080) т/ч	ПГ ± (0,1 - 1,0) %
33		Счетчики, расходомеры, преобразователи жидкости массовые	(0,01 - 5040) т/ч	ПГ ± (0,1 - 2,5) %
34		Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(3,6 - 30240) т/ч	ПГ ± (0,25 - 15,0) %
35		Измерительные системы массы и объема жидкости	Диапазон массового расхода жидкости (3,6 - 684) т/ч в горизонтальных резервуарах вместимостью (10 - 100) м ³ , в вертикальных резервуарах вместимостью (100 - 100 000) м ³	ПГ ± 0,25 % ПГ ± 0,5 % ПГ ± 0,5 %
36		Установки измерительные	Диапазон массового	ПГ ± 2,5 %

37		массового расхода сырой нефти и (или) объемного и (или) массового расхода газа	расхода сырой нефти 1 - 2 000 т/сут. диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 - 5,0) %
		Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 - 2 000) т/сут, диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 - 1,0) % ПГ ± (0,1 - 5,0) %
38		Мерники	(5 - 2 000) дм ³	ПГ ± (0,02 - 0,5) %
39		Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, и количества тепловой энергии	(0 - 20) мА (0 - 10) В (0 - 100 000) Ом (1 - 10 000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГА ± 1 имп.
40		Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(0 - 20) мА (0 - 10) В (0 - 100 000) Ом (1 - 10 000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГА ± 1 имп.
41	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-30) - (450)] °C [(-30) - (450)] °C [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	КД А, В, С ПГ ± (0,025 - 0,5) %
42	Измерительные информационные, управляющие и многофункциональные системы	Компоненты измерительных, информационных, управляющих и многофункциональных систем (измерительные блоки, вторичная аппаратура, измерительные элементы АСУ ТП, информационно-измерительные каналы и др.)	В соответствии с областью аккредитации	В соответствии с областью аккредитации

Директор ОП ГНМЦ
АО «Нефтеавтоматика»



Немиров М.С.

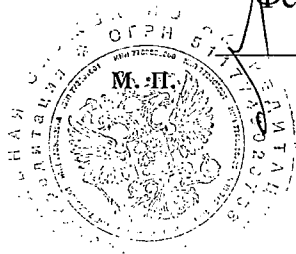
Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

КАЛАГОВ К.Э.
инициалы, фамилия

подпись

Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



25 ОКТ 2018

Приложение

к аттестату аккредитации

№ _____ от «__» ____ 2018 г.

на 2 листах, лист 1

ДОПОЛНЕНИЕ № 1 К ОБЛАСТИ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»
(АО «Нефтеавтоматика»)

наименование юридического лица или фамилия, имя и отчество (в случае, если имеется) индивидуального предпринимателя

420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

420075, РТ, г. Казань, ул. Липатова, 37

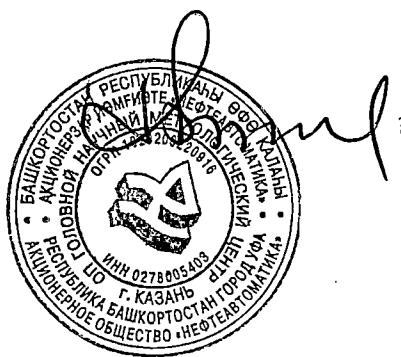
адрес места осуществления деятельности

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

№ п/п	Вид измерений	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные зна- чения	
			Диапазон измере- ний	погрешность
1	2	3	4	5
420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а				
1	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии ⁽¹⁾	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 10 ³) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024 – 9,99·10 ⁹) Ом (10 ⁻¹ – 1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (1·10 ⁻⁵ – 1·10) В (4 – 20) мА (0,024 – 111 111,10) Ом (1 – 10 000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп	ПГ ±(0,025–0,5) % ПГ ±(0,035–0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± 0,5 °С ПГ ±(0,05–0,15) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ± 1 имп.
2	Измерения давления, вакуумные измерения	Преобразователи давления измерительные, манометры, дифманометры	ВПИ [(-0,1) – 16] МПА	ПГ ±0,15 %

3	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические	$[(-50) - 650] ^\circ\text{C}$	ПГ $\pm (0,1-1,5) ^\circ\text{C}$
		Преобразователи измерительные к датчикам температуры	$[(-50) - 450] ^\circ\text{C}$ $[(-10) - 100] \text{ мВ}$ $(0 - 2000) \text{ Ом}$	ПГ $\pm (0,025-0,5) \%$
4	Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения	Калибраторы программируемые	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^3) \text{ В}$ $(1 \cdot 10^{-5} - 10) \text{ В}$ $(4 - 20) \text{ мА}$ $(0,024 - 111\ 111,10) \text{ Ом}$ $(1 - 10\ 000) \text{ Гц}$ $(1 - 16 \cdot 10^6) \text{ имп.}$	ПГ $\pm (0,05-0,15) \%$ ПГ $\pm (0,025-0,05) \%$ ПГ $\pm (0,025-0,05) \%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,001 \%$ $\pm 1 \text{ имп.}$
420075, РТ, г. Казань, ул. Липатова, 37				
5	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Расходомеры и расходомеры-счетчики количества газа и пара, в т.ч. на базе сужающих устройств	$(0,01..6500) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,3-5,0) \%$
6		Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,01 - 6500,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$
7		Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001-480,0) \text{ т/ч}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$

Директор ОП ГНМЦ
АО «Нефтеавтоматика»



Немиров М.С.

Эксперт по аккредитации .

Технические эксперты

Д.В. Косинский

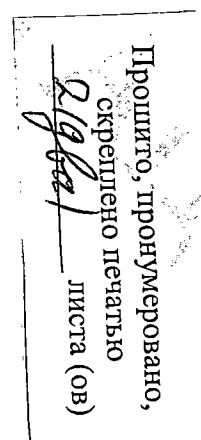
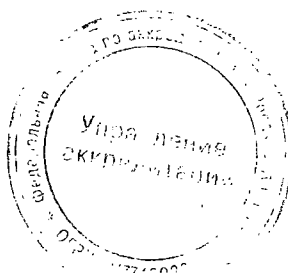
В.П. Пружина

А.В. Квачев

Н.В. Васецкая

В.Р. Баранов

В.А. Зиновьева



Руководитель (заместитель руководителя)
м. п. Федеральной службы по аккредитации
КАЛАГОВ К.Э.
подпись инициалы, фамилия

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИЯ



Приложение 03 ДЕК 2018

к заявлению о сокращении
№ 6376 от «16» 11 2018 г.
на 2 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»
(АО «Нефтеавтоматика»)

наименование юридического лица или фамилия, имя и отчество (в случае, если имеется) индивидуального предпринимателя

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

452780, РБ, Туймазинский р-н, с. Серафимовский, ул. Индустриальная, д.10

420054, РТ, г. Казань, ул. Кулагина, 1

423458, РТ, г. Альметьевск, ул. Объездная, д.35

450511, РБ, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д.1

адрес места осуществления деятельности

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

№ п/п	Вид измерений	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные значения	
			Диапазон измерений	погрешность
1	2	3	4	5
		420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а		
1	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Системы измерений количества газа	(0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 - 0,49) %
2		Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	В соответствии с областью аккредитации п.26, п.27	ПГ ± (0,1 - 0,49) %
		Установки поверочные и измерительные расхода и количества газа на основе сужающих устройств		ПГ ± (0,1 - 0,19) %
6	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(500 - 649,9) кг/м ³	ПГА ± (0,1 - 1,0) кг/м ³
7		Установки поверочные влагомеров, плотномеров, вискозиметров нефти и	(0-100) % об.долей	ПГА ± (0,01-0,019) %

		нефтепродуктов	(500 – 649,9) кг/м ³ (1-100) МПа·с	ПГА ± (0,1 - 0,3) кг/м ³ ПГ ± (0,02 – 0,99) %
423458, РТ, г. Альметьевск, ул. Объездная, д.35				
19		Установки измерительные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и (или) массового расхода газа	диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 – 0,49) %
20		Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 - 2 000) т/сут. диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 0,99) % ПГ ± (0,1 – 0,49) %
24		Меры вместимости транспортные: железнодорожные цистерны, автомобильные цистерны	(600 - 120 000) дм ³	ПГ ± (0,2 - 0,29) % ПГ ± (0,2 - 0,39) %
25	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(500 – 649,9) кг/м ³	ПГА ± (0,1 - 1,0) кг/м ³
26	Измерения давления, вакуумные измерения	Преобразователи давления измерительные, манометры, дифманометры	(0,1 – 60) МПа	ПГ ± (0,07 – 2,5) %
450511, РБ, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д.1				
36		Установки измерительные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и (или) массового расхода газа	Диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 – 0,49) %
37		Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 - 2 000) т/сут. диапазон объемного расхода газа (0,01 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 0,99) % ПГ ± (0,1 – 0,49) %

Генеральный директор
АО «Нефтеавтоматика»



Ф.А. Панебратец