



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/>



ПРИКАЗ



от « 17 » февраля 2023 г.

№ ПК1РА-73

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.311366

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366

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

420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

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

420054, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Кулагина, 1 (хранение оборудования)

423458, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Объездная, д.35

450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д.1

адрес(а) места осуществления деятельности

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

№ п/п	Вид измерений	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные значения метрологических характеристик		Примечание
			Диапазон измерений	Погрешность и (или) неопределенность	
1	2	3	4	5	6
420029, Республика Татарстан, 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 ±(0,5 – 5,0) %	
2	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств,	В соответствии с областью аккредитации п.5, п.9, п.10	ПГ ±(0,5 – 5,0) %	
3	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки поверочные и измерительные расхода и количества газа на основе сужающих устройств	В соответствии с областью аккредитации п.5, п.9, п.10	ПГ ±(0,2 – 5,0) %	
4	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, и количества тепловой энергии	(0 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100000) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,001 % ПГ ±1 имп.	
5	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема,	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	ПГ ±(0,025–0,5) % ПГ ±(0,035–0,05) % ПГ ±0,025 % ПГ ±7,5·10 ⁻⁷	

1	2	3	4	5	6
		массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (1·10 ⁻⁵ – 1·10) В (4 – 20) мА (0,024 – 111111,10) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп	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 % ПГ ±1 имп.	
6	Измерения давления, вакуумные измерения	Преобразователи давления измерительные, манометры, дифманометры	ВПИ [(-0,1) – 16] МПА	ПГ ±0,15 %	
7	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Влагомеры нефти, нефтепродуктов и неводных жидкостей	(0 – 100) % об. долей	ПГ ±(0,02 – 4) % абс.	
8	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(650 – 1200) кг/м ³	ПГ ±(0,1 – 1,0) кг/м ³	
9	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Установки поверочные влагомеров, плотномеров, вискозиметров нефти и нефтепродуктов	(0 – 100) % об. долей (650 – 1200) кг/м ³ (1 – 100) мПа·с	ПГ ±(0,02 – 1) % абс. ПГ ±(0,1 – 0,3) кг/м ³ ПГ ±1,0 %	
10	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические	[(-50) – 650] °С	ПГ ±(0,1–1,5) °С	
11	Теплофизические и температурные измерения	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50)– 450] °С [(-10) – 100] мВ (0 – 2000) Ом	ПГ ±(0,025–0,5) % ПГ ±(0,025–0,5) % ПГ ±(0,025–0,5) %	
12	Измерения электрических и магнитных величин,	Калибраторы программируемые	(1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (1·10 ⁻⁵ – 10) В (4 – 20) мА (0,024–111111,10) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ±(0,05–0,15) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,001 % ПГ ±1 имп.	
13	Радиотехнические и радиоэлектронные измерения	Калибраторы программируемые	(1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (1·10 ⁻⁵ – 10) В (4 – 20) мА (0,024 – 111 111,10) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ±(0,05–0,15) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ±(0,025–0,05) % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,001 % ПГ ±1 имп.	
452780, Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, с. Серафимовский, ул. Индустриальная, д.10					
14	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки измерительные массового и объемного расходов газожидкостных смесей:			

1	2	3	4	5	6
		- 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 (0,1 – 70 000) м ³ /ч	ПГ ±(1,5 – 2,5) % ПГ ±(1,5 – 2,5) % ПГ ±(4,0 – 5,0) %	
15	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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 (0,1 – 70000) м ³ /ч	ПГ ±(2,0 – 2,5) % ПГ ±(2,0 – 2,5) % ПГ ±(4,0 – 5,0) %	
16	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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 (0,1 – 500) т/ч (0,1 – 16000) м ³ /ч	ПГ ±(1,0 – 2,0) % ПГ ±(1,0 – 2,0) % ПГ ±(1,0 – 5,0) %	
423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д.35					
17	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки расходомерные проливные	(1,4 – 10080) м ³ /ч	ПГ ±(0,05 – 0,5) %	
18	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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) %	
19	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,02 – 3960) м ³ /ч	ПГ ±(0,05 – 0,5) %	
20	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пруверы	(0,03 – 5040) м ³ /ч	ПГ ±(0,05 – 0,1) %	
21	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки поверочные расходомерные массовые	(0,1 – 1080) т/ч	ПГ ±(0,1 – 1,0) %	
22	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Счетчики, расходомеры, преобразователи жидкости массовые	(0,01 – 5040) т/ч	ПГ ±(0,1 – 2,5) %	
23	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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) %	

1	2	3	4	5	6
24	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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 – 100000) м ³	ПГ ±0,25 % ПГ ±0,5 % ПГ ±0,5 %	
25	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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 ±(0,5 – 5,0) %	
26	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 – 2000) т/сут, диапазон объемного расхода газа (0,01 – 400000) м ³ /ч	ПГ ±1,0 % ПГ ±(0,5 – 5,0) %	
27	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Резервуары горизонтальные цилиндрические	Номинальные значения вместимости (3 – 200) м ³	ПГ ±(0,2 – 1,0) %	
28	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Резервуары вертикальные цилиндрические металлические	Номинальные значения вместимости (100 – 3000) м ³ 4000 м ³ (5000 – 100000) м ³	ПГ ±0,20 % ПГ ±(0,15 – 0,20) % ПГ ±(0,1 – 0,20) %	
29	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Резервуары шаровые	Номинальные значения вместимости: (0 – 3000 м ³	ПГ ±0,2 %	
30	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Меры вместимости транспортные: железнодорожные цистерны, автомобильные цистерны	(600 – 120 000) дм ³	ПГ ±(0,3 – 0,5) % ПГ ±(0,4 – 0,5) %	
31	Измерения физико-химического состава и свойств веществ	Плотномеры жидкостей и преобразователи плотности жидкости	(650 – 1200) кг/м ³	ПГ ±(0,1 – 1,0) кг/м ³	
32	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические	[(-30) – (450)] °С	ПГ ±(0,15 – 6,0) °С	
33	Теплофизические и температурные измерения	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-30) – (450)] °С [(-10) – 100] мВ (0 – 2000) Ом	ПГ ±(0,025 – 0,5) %	

1	2	3	4	5	6
450511, Республика Башкортостан, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д.1					
34	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки расходомерные проливные	(1,4 – 10080) м³/ч	ПГ ±(0,05 – 0,5) %	
35	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Счетчики, расходомеры и преобразователи расхода жидкости объемные, в т.ч. на базе сужающих устройств	(0,05 – 45000) м³/ч	ПГ ±(0,1 – 5,0) %	
36	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,02 – 3960) м³/ч	ПГ ±(0,05 – 0,5) %	
37	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	(0,03 – 5040) м³/ч	ПГ ±(0,05 – 0,1) %	
38	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки поверочные расходомерные массовые	(0,1 – 1080) т/ч	ПГ ±(0,1 – 1,0) %	
39	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Счетчики, расходомеры, преобразователи жидкости массовые	(0,01 – 5040) т/ч	ПГ ±(0,1 – 2,5) %	
40	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	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) %	
41	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Измерительные системы массы и объема жидкости	Диапазон массового расхода жидкости (3,6 – 684) т/ч в горизонтальных резервуарах вместимостью (10 – 100) м³, в вертикальных резервуарах вместимостью (100 – 100000) м³	ПГ ±0,25 % ПГ ±0,5 % ПГ ±0,5 %	
42	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки измерительные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и (или) массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 – 2000) т/сут. диапазон объемного расхода газа (0,01 – 400000) м³/ч	ПГ ±2,5 % ПГ ± (0,5- 5,0) %	
43	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Установки поверочные массового расхода сырой нефти и (или) объемного и массового расхода газа	Диапазон массового расхода сырой нефти (1 – 2000) т/сут, диапазон объемного расхода газа (0,01 – 400 000) м³/ч	ПГ ±1,0 % ПГ ±(0,5 – 5,0) %	

1	2	3	4	5	6
44	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Мерники	(5 – 2000) дм ³	ПГ ±(0,02 – 0,5) %	
45	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, и количества тепловой энергии	(0 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100000) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,001 % ПГА ±1 имп.	
46	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	(0 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100000) Ом (1 – 10000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,001 % ПГА ±1 имп.	
47	Теплофизические и температурные измерения	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические	[(-30) – (450)] °С	КТ 1,2,3 Класс А,В,С ПГ ±(0,15 – 6,0) °С	
48	Теплофизические и температурные измерения	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-30) – (450)] °С [(-10) – 100] мВ (0 – 2000) Ом	ПГ ±(0,025 – 0,5) % ПГ ±(0,025 – 0,5) % ПГ ±(0,025 – 0,5) %	
49	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС	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»

М.В.Крайнов

ПРИКАЗ

от « 17 » февраля 2023 г.

№ ПК1РА-73

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.311366

ДОПОЛНЕНИЕ № 1 К ОБЛАСТИ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366

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

420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

423458, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д.35

адрес(а) места осуществления деятельности

Испытания средств измерений в целях утверждения типа

№ п/п	Вид измерений	Испытываемые средства измерений	Обеспечиваемые предельные значения	
			Диапазон измерений	Погрешность и (или) неопреде- ленность
1	2	3	4	5
420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а				
1	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Вторичная аппаратура систем измерения нефти.	(0 – 20) мА (20 – 55) мА (0 – 10) В (10 – 1000) В (0 – 100000) Ом 1 Гц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) (1 – 1·10 ¹³) имп. 5нс -10000 с	ПГ ±0,025 % ПГ ±0,035 % ПГ ±0,025 % ПГ ±0,05 % ПГ ±0,001 % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГ ±1 имп. ПГА ±5·10 ⁻¹³ с
2	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, и количества тепловой энергии	(20 – 55) мА (10 – 1000) В 10 кГц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) (16·10 ⁶ – 1·10 ¹³) имп. 5нс – 10000 с	ПГ ± 0,035 % ПГ ± 0,05 % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГА ±1 имп. ПГА ±5·10 ⁻¹³ с
3	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	(0 – 4) мА (20 – 55) мА 10 кГц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) (16·10 ⁶ - 1·10 ¹³) имп. 5нс -10000 с	ПГ ±0,025 % ПГ ±0,035 % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГ ±5·10 ⁻⁶ % ПГА ±1 имп. ПГА ±5·10 ⁻¹³ с

1	2	3	4	5
4	Измерения электрических и магнитных величин	Калибраторы программируемые	(0 – 4) мА (20 – 55) мА 10 кГц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) ($16 \cdot 10^6 - 1 \cdot 10^{13}$) имп. 5нс -10000 с	ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,035 \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГА ± 1 имп. ПГА $\pm 5 \cdot 10^{-13} \text{с}$
5	Радиотехнические и радиоэлектронные измерения	Калибраторы программируемые	(0 – 4) мА (20 – 55) мА 10 кГц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) ($16 \cdot 10^6 - 1 \cdot 10^{13}$) имп. 5нс -10000 с	ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,035 \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГА ± 1 имп. ПГА $\pm 5 \cdot 10^{-13} \text{с}$
6	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов, средств измерений электрофизических параметров	(0 – 20) мА (20 – 55) мА (0 – 10) В (10 – 1000) В (0 – 100000) Ом 1 Гц- 40 МГц (генерация) 1 мГц – 6 ГГц (измерение) ($1 - 1 \cdot 10^{13}$) имп. 5нс -10000 с	ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,035 \%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,05 \%$ ПГ $\pm 0,001 \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГ $\pm 5 \cdot 10^{-6} \%$ ПГ $\pm$ имп. ПГА $\pm 5 \cdot 10^{-13} \text{с}$
423458, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, ул. Обьездная, д. 35				
7	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ	Измерительные системы массы и объема жидкости	Диапазон массы жидкости (0 – 100000) т Диапазон объема жидкости (0 – 100 000) м ³ Диапазон массового расхода жидкости (0,1 – 684) т/ч Диапазон объемного расхода жидкости (0,1 – 794) м ³ /ч Диапазон давления (0 – 16) МПа Диапазон уровня жидкости (0 – 20000) мм Диапазон измерений температуры [(-50) – 150] °С	ПГ $\pm(0,25 - 2,5) \%$ ПГ $\pm(0,15 - 2,5) \%$ ПГ $\pm(0,25 - 2,5) \%$ ПГ $\pm(0,15 - 2,5) \%$ ПГ $\pm(0,15 - 0,5) \%$ ПГ $\pm (1,0 - 10,0) \text{мм}$ ПГ $\pm (0,1-1,5) ^\circ\text{С}$