



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.310667

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

МЕТРОЛОГИЧЕСКАЯ СЛУЖБА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "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 поверке средств измерений

Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 27 апреля 2015 г.

Дата
формирования
выписки
15 апреля 2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К АТТЕСТАТУ АККРЕДИТАЦИИ RA.RU.310667

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЕАВТОМАТИКА", ИНН 0278005403

Адреса места (мест) осуществления деятельности:

628661, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Покачи г, Аганская ул, 60/1;
452950, РОССИЯ, Башкортостан Респ, Нефтекамск г, Промышленная ул, 16;
628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Когалым г, Центральная ул, 5;
426053, РОССИЯ, Удмуртская Респ, Ижевск г, Салютовская ул, 71;
450511, РОССИЯ, Башкортостан Респ, Уфимский р-н, Мударисово д, Нефтеавтоматики ул, 1;
628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нягань г, 37 км а/д Нягань-Талинка ул,;
423458, РОССИЯ, Татарстан Респ, Альметьевский р-н, Альметьевск г, Объездная ул, 35;
420029, РОССИЯ, Татарстан Респ, Казань г, Журналистов ул, 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

ИТВАК А. Г.

подпись

инициалы, фамилия

29 12 18

Приложение

к аттестату аккредитации

ЭКЗЕМПЛЯР

№ RA.RU.310667

РОСАККРЕДИТАЦИИ от «___» _____ 20__ г.

на 22 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

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

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

628183, ХМАО-Югра, г. Нягань, 37-й км а/д Нягань-Талинка, здание №1, здание №2;

452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16;

450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул.

Нефтеавтоматики, д. 1;

628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 5/8, д. 7;

628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/1, д. 60/3

адрес места осуществления деятельности

Поверка средств измерений

ВЦВ

шифр поверительного клейма

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Приме- чание
		диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
1	2	3	4	5
423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д. 35				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, счетчики- расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 4 100) т/ч Ду (15 – 400) мм	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
5	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 2 000) т/ч (1 – 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ ± (0,15 – 5,0) %	

1	2	3	4	5
6	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	$(0,2 - 120) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 2,0) \%$	
7	Теплосчетчики, тепловычислители	$(1 \cdot 10^{-4} - 1 \cdot 10^7) \text{ ГДж}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 2,5) \%$	
8	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	$(0,05 - 4\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm 0,05 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,1 \%$	
9	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000) \text{ м}^3$ $4\,000 \text{ м}^3$ $(5\,000 - 100\,000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,2 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15 - 0,2) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 0,2) \%$	
10	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 1,0) \%$	
11	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,4 - 3,0) \%$	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: $(1,0 - 10,0) \text{ см}^3$, объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm 2,5 \%$ $\text{ПГ} \pm 2,5 \%$	
13	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4 - 20) \text{ мА}$ $(0 - 10) \text{ В}$ $(0 - 100\,000) \text{ Ом}$ $(1 - 10\,000) \text{ Гц}$ $(1 - 16 \cdot 10^6) \text{ имп.}$	$\text{ПГ} \pm (0,025 - 0,05) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,025 - 0,05) \%$ $\text{ПГ} \pm 0,025 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,001 \%$ $\text{ПГ} \pm 1 \text{ имп.}$	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480,0) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,0001 - 480,0) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
17	Мерники	$(2 - 2\,000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
18	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	

1	2	3	4	5
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,01 - 6\,500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
23	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
25	Уровнемеры	$(0 - 18\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 3 \text{ мм}$	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения давления, вакуумные измерения				
27	Манометры	$[(-0,1) - 60] \text{ МПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
28	Преобразователи давления измерительные	$(0 - 60) \text{ МПа}$	$\text{ПГ} \pm (0,075 - 2,5) \%$	
29	Вакуумметры, напоромеры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапоромеры	$[(-100) - 600] \text{ кПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
Теплофизические и температурные измерения				
30	Термометры сопротивления, термопары	$[(-50) - 650] ^\circ\text{C}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,5) ^\circ\text{C}$	
31	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	$[(-50) - 150] ^\circ\text{C}$ $[(-10) - 100] \text{ мВ}$ $(0 - 2\,000) \text{ Ом}$	$\text{ПГ} \pm 0,025 \%$	
32	Термометры показывающие	$[(-50) - 100] ^\circ\text{C}$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 1) ^\circ\text{C}$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
33	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	$(0 - 100) \%$	$\text{ПГА} \pm (0,02 - 6,0) \%$	
34	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	$(600 - 1\,200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
35	Ареометры	$(500 - 1\,070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
36	Вискозиметры	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
37	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
38	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	

1	2	3	4	5
39	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	(0,01–100)% об.д.	ПГ ± (0,02 – 0,5) %	
40	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001 – 100)% м.д.в	ПГ ± 3%	
41	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 – 60) МПа (0 – 33) мл (10 – 160) кПа (0 – 130) мл	ПГА±(0,04 – 0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
42	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 – 2 000) мг/м ³ (0 – 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
43	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ±(0,025 – 0,05)%	
44	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024 – 111 111,1) Ом (10 ⁻¹ –1,299999·10 ⁹)Гц (0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА (1·10 ⁻⁵ – 1·10) В (0,024–111 111,1)Ом (1 – 10 000) Гц	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 ± (1 – 6) % ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ±(0,025 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 2 000) т/ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
5	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 2 000) т/ч (1 – 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ± (0,15 – 5,0) %	
6	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %	

1	2	3	4	5
7	Теплосчетчики, тепловычислители	$(1 \cdot 10^{-4} - 1 \cdot 10^7)$ ГДж	ПГ $\pm (0,5 - 2,5) \%$	
8	Установки расходомерные трубопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	$(0,05 - 4\,000)$ м ³ /ч	ПГ $\pm 0,05 \%$ ПГ $\pm 0,1 \%$	
9	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000)$ м ³ 4 000 м ³ $(5\,000 - 100\,000)$ м ³	ПГ $\pm 0,20 \%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,20) \%$ ПГ $\pm (0,1 - 0,20) \%$	
10	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200)$ м ³	ПГ $\pm (0,2 - 1,0) \%$	
11	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,4 - 3,0) \%$	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: $(1,0 - 10,0)$ см ³ ; объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5)$ дм ³	ПГ $\pm 2,5 \%$ ПГ $\pm 2,5 \%$	
13	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4 - 20)$ мА $(0 - 10)$ В $(0 - 100\,000)$ Ом $(1 - 10\,000)$ Гц $(1 - 16 \cdot 10^6)$ имп.	ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,001 \%$ ПГ ± 1 имп.	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480,0)$ т/ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Измерительные системы расхода газа	$(0,1 - 400\,000,0)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$ ПГ $\pm (0,5 - 5,0) \%$	
17	Мерники	$(2 - 2\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,02 - 0,5) \%$	
18	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,05 - 0,5) \%$	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,05 - 0,5) \%$	
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,01 - 400\,000,0)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,2 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,1 - 1,0) \%$	

1	2	3	4	5
	расходомерные массовые			
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-400 000) м ³ /ч (0,01-6 500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
23	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	ПГ ± (0,25 - 15,0) %	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 - 3 000) т/ч (0,1 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 - 2,5) % ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
25	Уровнемеры	(0 - 18 000) мм	ПГ ± 3 мм	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 - 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения давления, вакуумные измерения				
27	Манометры	[(-0,1) – 60] МПа	КТ (0,1 – 2,5)	
28	Преобразователи давления измерительные	(0 – 60) МПа	ПГ ± (0,075 – 2,5)%	
29	Вакуумметры, напорометры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапорометры	[(-100) – 600] кПа	КТ (0,1 – 2,5)	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
30	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	(0 – 100) %	ПГА ± (0,02 - 6,0) %	
31	Преобразователи плотности, плотнометры жидкостей	(600 - 1 200) кг/м ³	ПГА ± (0,1-1,0) кг/м ³	
32	Ареометры АОН, АН, АУ, АГ, АЭГ, АЭ, АНТ	(500 - 1 070) кг/м ³	ПГА ± (0,5-2,0) кг/м ³	
33	Вискозиметры поточные	(1·10 ⁻⁶ – 1·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (1 - 5,0) %	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0 - 26 000) мг/дм ³	ПГ ± (3,0 - 20,0) %	
35	Пикнометры металлические напорные	(500 - 1 000) кг/м ³	ПГ ± 0,15 кг/м ³	
36	Установки, поверочные для проверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	(0,01 – 100) % об. д.	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
37	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001..100)% м.д.в.	ПГ ± 3 %	
38	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 - 60) МПа (0 - 33) мл (10 - 160) кПа (0 -130) мл	ПГА±(0,04-0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	

1	2	3	4	5
39	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 - 2 000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 - 10) % ПГ ± (0,9 - 10) %	
Теплофизические и температурные измерения				
40	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) - 650] °C	ПГ ± (0,1 - 1,5) °C	
41	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50) - 150] °C [(-10) - 100] мВ (0 - 2 000) Ом	ПГ ± 0,025 %	
42	Термометры показывающие	[(-50) - 100] °C	ПГ ± (0,2 - 1) °C	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
43	Калибраторы программируемые	(1 - 16·10 ⁵) имп. (0 - 10 000) Гц (4 - 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025 - 0,05) %	
44	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ - 3·10) В (1·10 ⁻⁹ - 1·10) А (0,024 - 111 111,1) Ом (10 ⁻¹ - 1,299999·10 ⁹) Гц (0 - 100) °C Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ - 1·10 ³) В (0,01 - 500) В (4 - 20) мА (1·10 ⁻⁵ - 10) В (0,024 - 111 111,1) Ом (1 - 10 000) Гц	ПГ ± (0,025 - 0,5) % ПГ ± (0,035 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± 0,5 °C ПГ ± (0,05 - 0,15) % ПГ ± (1-6) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нягань, 37-й км, федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №1				
1	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(4..20) мА (0..10) В (0 - 100 000) Ом (1 - 10 000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± (0,025-0,05) % ПГ ± (0,025-0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 - 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	

3	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
4	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1-400 000,0) м³/ч (0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
5	Мерники	(2 - 2 000) дм³	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
6	Установки расходомерные проливные	(1,0·10⁻⁴..1,4) м³/с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	
7	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,001 - 1,1) м³/с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	
8	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	(0,1 - 400 000,0) м³/ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %	
9	Установки поверочные расходомерные массовые	(2,8·10⁻³ - 1,4) м³/с	ПГ ± (0,1 - 1,0) %	
10	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-400 000) м³/ч (0,01-6 500) м³/ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) % ПГ ± (0,1 - 5,0) %	
11	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(0,3 - 8,4·10³) кг/с	ПГ ± (0,25 - 15,0) %	
12	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 - 3 000) т/ч (0,1 - 400 000) м³/ч	ПГ ± (0,25 - 2,5) % ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
13	Уровнемеры	(0 - 15 000) мм	ПГ ± 3 мм	
14	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 - 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения давления, вакуумные измерения				
15	Манометры	[(-0,1) - 60] МПа	КТ (0,1 - 2,5)	
16	Преобразователи давления измерительные	(0 - 60) МПа	ПГ ± (0,075 - 2,5) %	
17	Вакуумметры, напорометры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапорометры	[(-100) - 600] кПа	КТ (0,1 - 2,5)	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
18	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	(600 - 1 200) кг/м³	ПГА ± (0,1-1,0) кг/м³	
19	Ареометры	(500 - 1 070) кг/м³	ПГА ± (0,5-2,0) кг/м³	
20	Вискозиметры	(1·10⁻⁶ - 1·10⁻⁴) м²/с	ПГ ± (1,0 - 10,0) %	
21	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0 - 26 000) мг/дм³	ПГ ± (3,0 - 20,0) %	
22	Пикнометры металлические напорные	(500 - 1 000) кг/м³	ПГ ± 0,15 кг/м³	

23	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	(0,01 – 100)% об. д.	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
24	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001..100)% м.д.в.	ПГ ± 3 %	
25	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 - 60) МПа (0 - 33) мл (10 - 160) кПа (0 - 130) мл	ПГА ± (0,04 - 0,1) МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
26	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 - 2 000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
Теплофизические и температурные измерения				
27	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) – 650] °C	ПГ ± (0,1 – 1,5) °C	
28	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50) – 150] °C [(-10) – 100] мВ (0 – 2 000) Ом	ПГ ± 0,1 °C ПГ ± 0,025 %	
29	Термометры показывающие	[(-50) – 100] °C	ПГ ± (0,2 – 1) °C	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
30	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025 – 0,05)%	
31	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024 – 111 111,1) Ом (10 ⁻¹ – 1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °C Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА (1·10 ⁻⁵ – 10) В (0,024 – 111 111,1) Ом (1 – 10 000) Гц	ПГ ± (0,025 – 0,5) % ПГ ± (0,035 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± 0,5 °C ПГ ± (0,05 – 0,15)% ПГ ± (1-6) % ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район, МО октябрьский район, 37-й км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №2				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	

4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 4 100) т/ч Ду (15 – 400) мм	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
5	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	(0 – 100) %	ПГА ± (0,02 -6,0) %	
6	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 - 2 000) т/ч (1 - 3 000) м³/ч	ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,15 - 5,0) %	
7	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м³/ч	ПГ ± (0,5 - 2,0) %	
8	Теплосчетчики, тепловычислители	(1·10⁻⁴ - 1·10⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 - 2,5) %	
9	Установки расходомерные трбопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	(0,05 - 4 000) м³/ч	ПГ ± 0,05 % ПГ ± 0,1 %	
10	Резервуары вертикальные цилиндрические	(100 - 3 000) м³ 4 000 м³ (5 000 - 100 000) м³	ПГ ± 0,20 % ПГ ± (0,15 - 0,20) % ПГ ± (0,1 - 0,20) %	
11	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(2 -200) м³	ПГ ± (0,2 - 1,0) %	
12	Цистерны автомобильные, железнодорожные	(600 - 120 000) дм³	ПГ ± (0,4 - 3,0) %	
13	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0-10,0) см³; объем объединенной пробы: (1,0-4,5) дм³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	

452950, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16

Измерения механических величин

1	Индикаторы веса гидравлические и электронные	(0 – 250) кН (0 – 100) кН	ПГ ± (2,5 – 4,0) % ПГ ± 2,5 %	
2	Динамометры пружинные	(0 – 5·10³) Н	ПГ ± 2 %	
3	Весы	(0 – 1,0) кг	КТ средний (III)	
4	Весы	(1 – 50) кг	КТ средний (III)	
5	Весы	(50 – 200) кг	КТ средний (III)	
6	Весы	(0,2 – 0,4) т	КТ средний (III)	
7	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
8	Гири общего назначения	(0,05 – 1,0) кг	КТ М₂, М₃	
9	Гири общего назначения	(0,2 – 20) кг	КТ М₂, М₃	
10	Гири	10 кг 20 кг	КТ М₁ КТ F₂, М₁	

Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ

11	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 – 15 000) м³/ч (0,03 – 45 000) м³/ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
12	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 4 100) т/ч Ду (15 – 400) мм	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	

13	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 2 000) т/ч (1 – 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ ± (0,15 – 5,0) %	
14	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %	
15	Теплосчетчики, тепловычислители	(10 ⁻⁴ – 10 ⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 – 2,5) %	
16	Установки расходомерные трубопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	(0,05 – 4 000) м ³ /ч	ПГ ± 0,05% ПГ ± 0,1%	
17	Резервуары вертикальные цилиндрические	(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) %	
18	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(2 – 200) м ³	ПГ ± (0,2 – 1,0) %	
19	Цистерны автомобильные, железнодорожные	(600 – 120 000) дм ³	ПГ ± (0,4 – 3,0) %	
20	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0 – 10,0) см ³ , объем объединенной пробы: (1,0 – 4,5) дм ³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	
21	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(4 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100 000) Ом (1 – 10 000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.	
22	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 – 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
23	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 – 480) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
24	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1 – 400 000) м ³ /ч (0,0001 – 480) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
25	Мерники	(2 – 2 000) дм ³	ПГ ± (0,02 – 0,5) %	

26	Установки проливные	расходомерные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
27	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей		$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
28	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа		$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
29	Установки поверочные расходомерные массовые		$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
30	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств		$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
	Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств		$(0,01 - 6\,500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
31	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)		$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
32	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа		$(1 - 3\,000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
33	Уровнемеры		$(0 - 18\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 3 \text{ мм}$	
34	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М		$(0 - 16\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения давления, вакуумные измерения					
35	Манометры		$[(-0,1) - 60] \text{ МПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
36	Преобразователи давления измерительные		$(0 - 60) \text{ МПа}$	$\text{ПГ} \pm (0,075 - 2,5) \%$	
37	Вакууметры, напорометры, мановакууметры, тягомеры, тягонапорометры		$[(-100) - 600] \text{ кПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ					
38	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей		$(0 - 100) \%$	$\text{ПГА} \pm (0,02 - 6,0) \%$	
39	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей		$(600 - 1\,200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
40	Ареометры		$(500 - 1\,070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
41	Вискозиметры		$(10^{-6} - 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
42	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти		$(1,0 - 26\,000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
43	Пикнометры металлические напорные		$(500 - 1\,000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	
44	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов		$(0,01 - 100) \%$ об. д.	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
45	Титраторы автоматические		$(0,001 - 100) \%$ м.д.в.	$\text{ПГ} \pm 3\%$	

	по методу К. Фишера			
46	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 – 60) МПа (0 – 33) мл (10 – 160) кПа (0 – 130) мл	ПГА±(0,04–0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
47	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 – 2 000) мг/м ³ (0 – 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
Теплофизические и температурные измерения				
48	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) – 650] °С	ПГ ± (0,1 – 1,5) °С	
49	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50) – 150] °С [(-10) – 100] мВ (0 – 2 000) Ом	ПГ ± 0,025 %	
50	Термометры показывающие	[(-50) – 100] °С	ПГ ± (0,2 – 1) °С	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
51	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025–0,05)%	
52	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024–111 111,1) Ом (10 ⁻¹ –1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА (1·10 ⁻⁵ – 10) В (0,024–111 111,1)Ом (1 – 10 000) Гц	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 ± (1-6) % ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 - 4 100) т/ч Ду (15 – 400) мм	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 - 2 000) т/ч (1 - 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,15 - 5,0) %	
4	Расходомеры, преобразователи расхода	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 - 2,0) %	

	жидкости тахометрические, ротаметры			
5	Теплосчетчики, тепловычислители	$(10^{-4} - 10^7)$ ГДж	ПГ $\pm (0,5 - 2,5) \%$	
6	Установки расходомерные турбопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	$(0,05 - 4\,000)$ м ³ /ч	ПГ $\pm 0,05 \%$ ПГ $\pm 0,1 \%$	
7	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,4 - 3,0) \%$	
Измерения механических величин				
8	Весы для статического взвешивания	$(100 - 60\,000)$ кг	ПГ $\pm (0,01 - 0,5) \%$	
9	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
10	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000)$ м ³ 4 000 м ³ $(5\,000 - 100\,000)$ м ³	ПГ $\pm 0,20 \%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,20) \%$ ПГ $\pm (0,1 - 0,20) \%$	
11	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200)$ м ³	ПГ $\pm (0,2 - 1,0) \%$	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: $(1,0 - 10,0)$ см ³ ; объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5)$ дм ³	ПГ $\pm 2,5 \%$ ПГ $\pm 2,5 \%$	
13	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно-вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4..20)$ мА $(0 - 10)$ В $(0 - 100\,000)$ Ом $(1 - 10\,000)$ Гц $(1 - 16 \cdot 10^6)$ имп.	ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,001 \%$ ПГ ± 1 имп.	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480,0)$ т/ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\,000,0)$ м ³ /ч $(0,0001 - 480,0)$ т/ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
17	Мерники	$(2 - 2\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,02 - 0,5) \%$	
18	Установки расходомерные	$(1,0 \cdot 10^{-4} .. 1,4)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,05 - 0,5) \%$	

	проливные			
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,01 - 6\,500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
23	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
25	Уровнемеры	$(0 - 18\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 3 \text{ мм}$	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения давления, вакуумные измерения				
27	Манометры	$[(-0,1) - 60] \text{ МПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
28	Преобразователи давления измерительные	$(0 - 60) \text{ МПа}$	$\text{ПГ} \pm (0,075 - 2,5) \%$	
29	Вакуумметры, напорометры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапорометры	$[(-100) - 600] \text{ кПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
30	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	$(0 - 100) \%$	$\text{ПГА} \pm (0,02 - 6,0) \%$	
31	Преобразователи плотности и плотнометры жидкостей	$(600 - 1\,200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
32	Ареометры	$(500 - 1\,070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
33	Вискозиметры	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
35	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	
36	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100) \%$ об.д.в.	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
37	Титраторы автоматические	$(0,001..100) \%$	$\text{ПГ} \pm 3 \%$	

	по методу К. Фишера	М.Д.В.		
38	Средства измерения содержания газов в жидкостях	(0 - 60) МПа (0 - 33) мл (10 - 160) кПа (0 - 130) мл	ПГА $\pm (0,04 - 0,1)$ МПа ПГА $\pm 0,02$ мл ПГА ± 1 кПа ПГА $\pm 0,5$ мл	
39	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 - 2 000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	ПГ $\pm (0,9 - 10)$ % ПГ $\pm (0,9 - 10)$ %	
Теплофизические и температурные измерения				
40	Термометры сопротивления, термопары	$[(-50) - 650]$ °C	ПГ $\pm (0,1 - 1,5)$ °C	
41	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	$[(-50) - 150]$ °C $[(-10) - 100]$ мВ (0 - 2 000) Ом	ПГ $\pm 0,025$ %	
42	Термометры показывающие	$[(-50) - 100]$ °C	ПГ $\pm (0,2 - 1)$ °C	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
43	Калибраторы программируемые	(1 - 16·10 ⁵) имп. (0 - 10 000) Гц (4 - 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7}$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$ %	
44	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ - 3·10) В (1·10 ⁻⁹ - 1·10) А (0,024 - 111 111,1) Ом (10 ⁻¹ - 1,299999·10 ⁹) Гц (0 - 100) °C Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ - 1·10 ³) В (0,01 - 500) В (4 - 20) мА (1·10 ⁻⁵ - 10) В (0,024 - 111 111,1) Ом (1 - 10 000) Гц	ПГ $\pm (0,025 - 0,5)$ % ПГ $\pm (0,035 - 0,05)$ % ПГ $\pm 0,025$ % ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7}$ ПГ $\pm 0,5$ °C ПГ $\pm (0,05 - 0,15)$ % ПГ $\pm (1 - 6)$ % ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$ % ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$ % ПГ $\pm 0,025$ % ПГ $\pm 0,001$ %	
628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 7				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(8,0 - 15 000) м ³ /ч (0,03 - 45 000) м ³ /ч	ПГ $\pm (0,1 - 5,0)$ % ПГ $\pm (0,5 - 5,0)$ %	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 - 4 100) т/ч Ду (15 - 400) мм	ПГ $\pm (0,1 - 5,0)$ %	
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 - 2 000) т/ч (1 - 3 000) м ³ /ч	ПГ $\pm (0,2 - 5,0)$ % ПГ $\pm (0,15 - 5,0)$ %	
4	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 - 120) м ³ /ч	ПГ $\pm (0,5 - 2,0)$ %	
628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 5/8				
Измерения механических величин				
5	Весы для статического	(100 - 60 000) кг	ПГ $\pm (0,01 - 0,5)$ %	

	взвешивания			
6	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
7	Теплосчетчики, тепловычислители	$(1 \cdot 10^{-4} - 1 \cdot 10^7)$ ГДж	ПГ $\pm (0,5 - 2,5) \%$	
8	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	$(0,05 - 4\,000)$ м ³ /ч	ПГ $\pm 0,05\%$ ПГ $\pm 0,1\%$	
9	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000)$ м ³ 4 000 м ³ $(5\,000 - 100\,000)$ м ³	ПГ $\pm 0,20 \%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,20) \%$ % ПГ $\pm (0,1 - 0,20) \%$	
10	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200)$ м ³	ПГ $\pm (0,2 - 1,0) \%$	
11	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,4 - 3,0) \%$	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: $(1,0 - 10,0)$ см ³ , объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5)$ дм ³	ПГ $\pm 2,5 \%$ ПГ $\pm 2,5 \%$	
13	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, и количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4 - 20)$ мА $(0 - 10)$ В $(0 - 100\,000)$ Ом $(1 - 10\,000)$ Гц $(1 - 16 \cdot 10^6)$ имп.	ПГ $\pm (0,025 - 0,05)\%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05)\%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 0,001 \%$ ПГ ± 1 имп.	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480)$ т/ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\,000)$ м ³ /ч $(0,0001 - 480)$ т/ч	ПГ $\pm (0,3 - 5,0) \%$	
17	Мерники	$(2 - 2\,000)$ дм ³	ПГ $\pm (0,02 - 0,5) \%$	
18	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,05 - 0,5) \%$	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1)$ м ³ /с	ПГ $\pm (0,05 - 0,5) \%$	

20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,01 - 6\,500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
23	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
25	Уровнемеры	$(0 - 18\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 3 \text{ мм}$	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения давления, вакуумные измерения				
27	Манометры	$[(-0,1) - 60] \text{ МПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
28	Преобразователи давления измерительные	$(0 - 60) \text{ МПа}$	$\text{ПГ} \pm (0,075 - 2,5) \%$	
29	Вакууметры, напорометры, мановакууметры, тягомеры, тягонапорометры	$[(-100) - 600] \text{ кПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
30	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	$(0 - 100) \%$	$\text{ПГА} \pm (0,02 - 6,0) \%$	
31	Преобразователи плотности и плотнометры жидкостей	$(600 - 1\,200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
32	Ареометры	$(500 - 1\,070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
33	Вискозиметры	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
35	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	
36	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100) \%$ об.д.в.	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
37	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	$(0,001 - 100) \%$ м.д.в.	$\text{ПГ} \pm 3 \%$	
38	Средства измерений содержания газов в жидкостях	$(0 - 60) \text{ МПа}$ $(0 - 33) \text{ мл}$ $(10 - 160) \text{ кПа}$	$\text{ПГА} \pm (0,04 - 0,1) \text{ МПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,02 \text{ мл}$ $\text{ПГА} \pm 1 \text{ кПа}$	

		(0 – 130) мл	ПГА ± 0,5 мл	
39	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 – 2 000) мг/м ³ (0 – 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
Теплофизические и температурные измерения				
40	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) – 650] °C	ПГ ± (0,1 – 1,5) °C	
41	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50) – 150] °C [(-10) – 100] мВ (0 – 2 000) Ом	ПГ ± 0,025 %	
42	Термометры показывающие	[(-50) – 100] °C	ПГ ± (0,2 – 1) °C	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
43	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025–0,05)%	
44	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024–111 111,1) Ом (10 ⁻¹ – 1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °C Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА (1·10 ⁻⁵ – 10) В (0,024–111 111,1) Ом (1 – 10 000) Гц	ПГ ± (0,025 – 0,5)% ПГ ± (0,035–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± 0,5 °C ПГ ± (0,05 – 0,15)% ПГ ± (1-6) % ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/1				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 2 000) т/ч (1 – 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ ± (0,15 – 5,0) %	
4	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %	
5	Теплосчетчики, тепловычислители	(1·10 ⁻⁴ – 1·10 ⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 – 2,5) %	
6	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	(0,05 – 4 000) м ³ /ч	ПГ ± 0,05% ПГ ± 0,1%	
7	Резервуары вертикальные цилиндрические	(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) %	
8	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(2 – 200) м ³	ПГ ± (0,2 – 1,0) %	
9	Цистерны автомобильные,	(600 – 120 000) дм ³	ПГ ± (0,4 – 3,0) %	

	железнодорожные			
10	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0 – 10,0) см ³ , объем объединенной пробы: (1,0 – 4,5) дм ³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	
11	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	(4 – 20) мА (0 – 10) В (0 – 100 000) Ом (1 – 10 000) Гц (1 – 16·10 ⁶) имп.	ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.	
12	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 – 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
13	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 – 480) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
14	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1 – 400 000) м ³ /ч (0,0001 – 480) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
15	Мерники	(2 – 2 000) дм ³	ПГ ± (0,02 – 0,5) %	
16	Установки расходомерные проливные	(1,0·10 ⁻⁴ – 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,05 – 0,5) %	
17	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,001 – 1,1) м ³ /с	ПГ ± (0,05 – 0,5) %	
18	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	(0,1 – 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
19	Установки поверочные расходомерные массовые	(2,8·10 ⁻³ – 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,1 – 1,0) %	
20	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-400 000) м ³ /ч (0,01-6 500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 5,0) %	

21	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3)$ кг/с	ПГ $\pm (0,25 - 15,0)$ %	
22	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000)$ т/ч $(0,1 - 400\,000)$ м ³ /ч	ПГ $\pm (0,25 - 2,5)$ % ПГ $\pm (0,3 - 5,0)$ %	
23	Уровнемеры	$(0 - 18\,000)$ мм	ПГ ± 3 мм	
24	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000)$ мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения давления, вакуумные измерения				
25	Манометры	$[(-0,1) - 60]$ МПа	КТ $(0,1 - 2,5)$	
26	Преобразователи давления измерительные	$(0 - 60)$ МПа	ПГ $\pm (0,075 - 2,5)$ %	
27	Вакууметры, напорометры, мановакууметры, тягомеры, тягонапорометры	$[(-100) - 600]$ кПа	КТ $(0,1 - 2,5)$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
28	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	$(0 - 100)$ %	ПГА $\pm (0,02 - 6,0)$ %	
29	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	$(600 - 1\,200)$ кг/м ³	ПГА $\pm (0,1 - 1,0)$ кг/м ³	
30	Ареометры	$(500 - 1\,070)$ кг/м ³	ПГА $\pm (0,5 - 2,0)$ кг/м ³	
31	Вискозиметры	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4})$ м ² /с	ПГ $\pm (1,0 - 10,0)$ %	
32	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000)$ мг/дм ³	ПГ $\pm (3,0 - 20,0)$ %	
33	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000)$ кг/м ³	ПГ $\pm 0,15$ кг/м ³	
34	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100)$ % об.д.	ПГ $\pm (0,02 - 0,5)$ %	
35	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	$(0,001 - 100)$ % м.д.в.	ПГ ± 3 %	
36	Средства измерений содержания газов в жидкостях	$(0 - 60)$ МПа $(0 - 33)$ мл $(10 - 160)$ кПа $(0 - 130)$ мл	ПГА $\pm (0,04 - 0,1)$ МПа ПГА $\pm 0,02$ мл ПГА ± 1 кПа ПГА $\pm 0,5$ мл	
37	Газосигнализаторы, газоанализаторы	$(0 - 2\,000)$ мг/м ³ $(0 - 100)$ % НКПР	ПГ $\pm (0,9 - 10)$ % ПГ $\pm (0,9 - 10)$ %	
Теплофизические и температурные измерения				
38	Термометры сопротивления, термодары	$[(-50) - 650]$ °C	ПГ $\pm (0,1 - 1,5)$ °C	
39	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	$[(-50) - 150]$ °C $[(-10) - 100]$ мВ $(0 - 2\,000)$ Ом	ПГ $\pm 0,025$ %	
40	Термометры показывающие	$[(-50) - 100]$ °C	ПГ $\pm (0,2 - 1)$ °C	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
41	Калибраторы программируемые	$(1 - 16 \cdot 10^3)$ имп. $(0 - 10\,000)$ Гц $(4 - 20)$ мА	ПГ ± 1 имп. ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7}$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$	

			%	
42	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: ($1 \cdot 10^{-5} - 3 \cdot 10$) В ($1 \cdot 10^{-9} - 1 \cdot 10$) А (0,024–111 111,1) Ом ($10^{-1} - 1,299999 \cdot 10^9$) Гц (0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: ($1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^3$) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА ($1 \cdot 10^{-5} - 10$) В (0,024–111 111,1) Ом (1 – 10 000) Гц	ПГ ± (0,025 – 0,5)% ПГ ± (0,035–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± $7,5 \cdot 10^{-7}$ ПГ ± 0,5 °С ПГ ± (0,05 – 0,15)% ПГ ± (1–6) % ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± (0,025–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	
628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/3				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(0,2 – 200) м ³ /ч (0,2 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 4 100) т/ч Ду (15 – 400) мм	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	



Генеральный директор

Главный метролог

Ф. А. Панебратец

А. М. Саттаров

М.П.

Руководитель (заместитель руководителя)
м.п. Федеральной службы по аккредитации



Д. А. МАКАРЕНКО

3 КЗЕМПЛЯР
РОСАККРЕДИТАЦИИ

Приложение к заявлению о сокращении
06 MAR 2019 области аккредитации

№ 1
от «20» 02 2019 г.

на 15 листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

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

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

628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, 37-й км, федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №1

628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский р-н, МО октябрьский район, 37-й км федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №2

452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16;

450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1;

628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 5/8, д. 7;

628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/1, д. 60/3

адрес места осуществления деятельности

Поверка средств измерений

ВЦВ

шифр поверительного клейма

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
		диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
1	2	3	4	5
423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Объездная, д. 35				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	

1	2	3	4	5
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(551 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 0,9) т/ч (1,0 – 9,9) т/ч (551 – 4 100) т/ч (10,0 – 550) т/ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 0,24) % ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 0,19) %	
5	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 2 000) т/ч (1 – 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 – 5,0) % ПГ ± (0,15 – 5,0) %	
6	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 0,9) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %	
7	Теплосчетчики, тепловычислители	(1·10 ⁻⁴ – 1·10 ⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 – 2,5) %	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 – 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 – 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1 – 400 000) м ³ /ч (0,0001 – 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
18	Установки расходомерные проливные	(1,0·10 ⁻⁴ – 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,05 – 0,5) %	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,001 – 1,1) м ³ /с	ПГ ± (0,05 – 0,5) %	
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	(0,1 – 400 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	(2,8·10 ⁻³ – 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,1 – 1,0) %	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-400 000) м ³ /ч (0,01-6 500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 – 3 000) т/ч (0,1 – 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 – 2,5) % ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 – 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				

1	2	3	4	5
34	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	(600 – 649) кг/м ³ (1001 – 1200) кг/м ³	ПГА±(0,1 – 1,0)кг/м ³	
37	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0– 26 000) мг/дм ³	ПГ ± (3,0 – 20,0) %	
40	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001 – 100)% м.д.в.	ПГ ± 3%	
41	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 – 60) МПа (0 – 33) мл (10 – 160) кПа (0 – 130) мл	ПГА±(0,04 – 0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
42	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(1001 – 2 000) мг/м ³	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод	(4 001 – 15 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 0,69) т/ч (755,1 – 2 000) т/ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
6	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 9,9) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 – 2,0) %	
7	Теплосчетчики, тепловычислители	(1·10 ⁻⁴ – 1·10 ⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 – 2,5) %	
9	Резервуары вертикальные цилиндрические	(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) %	
10	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(2 – 200) м ³	ПГ ± (0,2 – 1,0) %	
11	Цистерны автомобильные, железнодорожные	(600 – 120 000) дм ³	ПГ ± (0,4 - 3,0) %	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0 – 10,0) см ³ ; объем объединенной пробы: (1,0 – 4,5)дм ³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 – 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 – 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
18	Установки расходомерные проливные	(1,0·10 ⁻⁴ – 0,22) м ³ /с (1,0·10 ⁻⁴ – 1,9·10 ⁻⁴) м ³ /с (0,221 – 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,05 - 0,089) % ПГ ± (0,05 - 0,5) % ПГ ± (0,05 - 0,5) %	

1	2	3	4	5
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 - 300) т/ч (301 - 3 000) т/ч (0,1 - 6250) м ³ /ч (6251 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 - 1,49) % ПГ ± (0,25 - 2,5) % ПГ ± (0,3 - 2,99) % ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
25	Уровнемеры	(0 - 18 000) мм	ПГ ± 3 мм	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 - 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
31	Преобразователи плотности, плотномеры жидкостей	(600 - 649) кг/м ³	ПГА ± (0,1-1,0) кг/м ³	
32	Ареометры АОН, АН, АУ, АГ, АЭГ, АЭ, АНТ	(500 - 1 070) кг/м ³	ПГА ± (0,5-2,0) кг/м ³	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0 - 26 000) мг/дм ³	ПГ ± (3,0 - 20,0) %	
37	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001..100)% м.д.в.	ПГ ± 3 %	
38	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 - 60) МПа (0 - 33) мл (10 - 160) кПа (0 -130) мл	ПГА±(0,04-0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
39	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(0 - 2 000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 - 10) % ПГ ± (0,9 - 10) %	
Теплофизические и температурные измерения				
40	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) - (-26,9)] °С, (232,1 - 650) °С	ПГ ± (0,1 - 1,5) °С	
42	Термометры показывающие	[(-50) - (-26,9)] °С, (232,1 - 650) °С	ПГ ± (0,2 - 1) °С	
628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, 37-й км, федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №1				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 - 4,1) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
3	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
4	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1-400 000,0) м ³ /ч (0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
5	Мерники	(2 - 2 000) дм ³	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
6	Установки расходомерные проливные	(1,0·10 ⁻⁴ ..1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	
7	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,001 - 1,1) м ³ /с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	
8	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	(0,1 - 400 000,0)м ³ /ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %	
9	Установки поверочные расходомерные массовые	(2,8·10 ⁻³ - 1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,1 - 1,0) %	
10	Измерительные системы расхода и количества	(0,01-400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %	

1	2	3	4	5
	жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-6 500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
11	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	ПГ ± (0,25 - 15,0) %	
12	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 - 3 000) т/ч (0,1 - 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 - 2,5) % ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
14	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 - 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
18	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	(600 - 1 200) кг/м ³	ПГА ± (0,1-1,0) кг/м ³	
19	Ареометры	(500 - 1 070) кг/м ³	ПГА ± (0,5-2,0) кг/м ³	
20	Вискозиметры	(1·10 ⁻⁶ - 1·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (1,0 - 10,0) %	
21	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0 - 26 000) мг/дм ³	ПГ ± (3,0 - 20,0) %	
22	Пикнометры металлические напорные	(500 - 1 000) кг/м ³	ПГ ± 0,15 кг/м ³	
23	Установки поверочные для проверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	(0,01 – 100)% об. д.	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
24	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001..100)% м.д.в.	ПГ ± 3 %	
25	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 - 60) МПа (0 - 33) мл (10 - 160) кПа (0 -130) мл	ПГА ± (0,04 - 0,1) МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
Теплофизические и температурные измерения				
27	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) – (-23,9)] °С (155,1– 650) °С	ПГ ± (0,1 – 1,5) °С	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
30	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025 – 0,05)%	
628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский район, МО октябрьский район, 37-й км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №2				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
2	Гири	10 кг	КТ М ₁	

1	2	3	4	5
		20 кг	КТ F ₂ , M ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	(795,1 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
4	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 0,663) т/ч (795,1 – 4 100) т/ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
6	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 - 2 000) т/ч (1 - 3 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,15 - 5,0) %	
7	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 - 2,0) %	
8	Теплосчетчики, тепловычислители	(1·10 ⁻⁴ - 1·10 ⁷) ГДж	ПГ ± (0,5 - 2,5) %	
9	Установки расходомерные трбопоршневые, пруверы, компакт-пруверы	(0,05 - 4 000) м ³ /ч	ПГ ± 0,05 % ПГ ± 0,1 %	
10	Резервуары вертикальные цилиндрические	(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) %	
11	Резервуары горизонтальные цилиндрические	(2 - 200) м ³	ПГ ± (0,2 - 1,0) %	
12	Цистерны автомобильные, железнодорожные	(600 - 120 000) дм ³	ПГ ± (0,4 - 3,0) %	
13	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0-10,0) см ³ ; объем объединенной пробы: (1,0-4,5) дм ³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	
452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16				
Измерения механических величин				
1	Индикаторы веса гидравлические и электронные	(0 – 250) кН (0 – 100) кН	ПГ ± (2,5 – 4,0) % ПГ ± 2,5 %	
2	Динамометры пружинные	(0 – 5·10 ⁵) Н	ПГ ± 2 %	
3	Весы	(0 – 1,0) кг	КТ средний (III)	
4	Весы	(1 – 50) кг	КТ средний (III)	
5	Весы	(50 – 200) кг	КТ средний (III)	
6	Весы	(0,2 – 0,4) т	КТ средний (III)	
7	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
8	Гири общего назначения	(0,05 – 1,0) кг	КТ M ₂ , M ₃	
9	Гири общего назначения	(0,2 – 20) кг	КТ M ₂ , M ₃	
10	Гири	10 кг 20 кг	КТ M ₁ КТ F ₂ , M ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
11	Счетчики, счетчики-			

1	2	3	4	5
	расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	$(8,0 - 9,9) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(501 - 15\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,03 - 45\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,5 - 5,0) \%$	
12	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	$(0,03 - 9,9) \text{ т/ч}$ $(500,1 - 4\,100) \text{ т/ч}$ Ду $(15 - 400) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
13	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	$(1 - 9,9) \text{ т/ч}$ $(501 - 2\,000) \text{ т/ч}$ $(1 - 9,9) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(501 - 2\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15 - 5,0) \%$	
14	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	$(0,2 - 120) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 2,0) \%$	
15	Теплосчетчики, тепловычислители	$(10^{-4} - 10^7) \text{ ГДж}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 2,5) \%$	
16	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	$(0,05 - 4\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm 0,05\%$ $\text{ПГ} \pm 0,1\%$	
17	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(30\,001 - 100\,000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 0,20) \%$	
19	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,4 - 3,0) \%$	
20	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: $(1,0 - 10,0) \text{ см}^3$, объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm 2,5 \%$ $\text{ПГ} \pm 2,5 \%$	
21	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4 - 20) \text{ мА}$ $(0 - 10) \text{ В}$ $(0 - 100\,000) \text{ Ом}$ $(1 - 10\,000) \text{ Гц}$ $(1 - 16 \cdot 10^6) \text{ имп.}$	$\text{ПГ} \pm (0,025 - 0,05)\%$ $\text{ПГ} \pm (0,025 - 0,05)\%$ $\text{ПГ} \pm 0,025 \%$ $\text{ПГ} \pm 0,001 \%$ $\text{ПГ} \pm 1 \text{ имп.}$	
22	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
23	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового	$(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	

1	2	3	4	5
	расхода газа			
24	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\ 000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
25	Мерники	$(2 - 2\ 000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
26	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
27	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
28	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\ 000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
29	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
30	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 400\ 000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,01 - 6\ 500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
31	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3) \text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
32	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\ 000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\ 000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
34	Установка поверочная уронемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\ 000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
39	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	$(600 - 1\ 200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
40	Ареометры	$(500 - 1\ 070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
41	Вискозиметры	$(10^{-6} - 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
42	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\ 000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
43	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\ 000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	
44	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100) \%$ об. д.	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
45	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	$(0,001 - 100) \%$ м.д.в.	$\text{ПГ} \pm 3\%$	
46	Средства измерений содержания газов в жидкостях	$(0 - 60) \text{ МПа}$ $(0 - 33) \text{ мл}$ $(10 - 160) \text{ кПа}$ $(0 - 130) \text{ мл}$	$\text{ПГА} \pm (0,04 - 0,1) \text{ МПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,02 \text{ мл}$ $\text{ПГА} \pm 1 \text{ кПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,5 \text{ мл}$	

1	2	3	4	5
47	Газосигнализаторы, газоанализаторы	(1001 – 2 000) мг/м ³ (51 – 100) % НКПР	ПГ ± (0,9 – 10) % ПГ ± (0,9 – 10) %	
450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	 (551 – 15 000) м ³ /ч (0,03 – 45 000) м ³ /ч	 ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,5 – 5,0) %	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	(0,03 – 7,9) т/ч (551 - 4 100) т/ч (8,0 – 550) т/ч	 ПГ ± (0,1 – 5,0) % ПГ ± (0,1 – 0,19) %	
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	(1 – 7,9) т/ч (551 - 2 000) т/ч (8,0 - 550) т/ч (1 – 7,9) м ³ /ч (551 - 3 000) м ³ /ч (8,0 - 550) м ³ /ч	 ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,2 – 2,4) % ПГ ± (0,15 - 5,0) % ПГ ± (0,15 – 2,4) %	
4	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	(0,2 – 120) м ³ /ч	ПГ ± (0,5 - 0,9) %	
Измерения механических величин				
8	Весы для статического взвешивания	(100 – 60 000) кг	ПГ ± (0,01 – 0,5) %	
9	Гири	10 кг 20 кг	КТ М ₁ КТ F ₂ , М ₁	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы: (1,0-10,0) см ³ ; объем объединенной пробы: (1,0-4,5) дм ³	ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	(0,1 - 4 000,0) м ³ /ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	(0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	(0,1-400 000,0) м ³ /ч (0,0001 - 480,0) т/ч	ПГ ± (0,3 - 5,0) %	
17	Мерники	(2 - 2 000) дм ³	ПГ ± (0,02 - 0,5) %	
18	Установки расходомерные проливные	(1,0·10 ⁻⁴ ..1,4) м ³ /с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	(0,001 - 1,1) м ³ /с	ПГ ± (0,05 - 0,5) %	

1	2	3	4	5
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
	Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01 - 6\,500) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000) \text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000) \text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1 \text{ мм}$	
Измерения давления, вакуумные измерения				
27	Манометры	$[(-0,1) - 0] \text{ МПа}$ $(6,1 - 60) \text{ МПа}$	$\text{КТ} (0,1 - 2,5)$	
28	Преобразователи давления измерительные	$(6,1 - 60) \text{ МПа}$	$\text{ПГ} \pm (0,075 - 2,5) \%$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
31	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	$(600 - 649) \text{ кг/м}^3$ $(1101 - 1\,200) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1 - 1,0) \text{ кг/м}^3$	
32	Ареометры	$(500 - 1\,070) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5 - 2,0) \text{ кг/м}^3$	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000) \text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
35	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000) \text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15 \text{ кг/м}^3$	
36	Установки поверочные для поверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100) \%$ об.д.в.	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
37	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	$(0,001 \dots 100) \%$ м.д.в.	$\text{ПГ} \pm 3 \%$	
38	Средства измерений содержания газов в жидкостях	$(0 - 60) \text{ МПа}$ $(0 - 33) \text{ мл}$ $(10 - 160) \text{ кПа}$ $(0 - 130) \text{ мл}$	$\text{ПГА} \pm (0,04 - 0,1) \text{ МПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,02 \text{ мл}$ $\text{ПГА} \pm 1 \text{ кПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,5 \text{ мл}$	
Теплофизические и температурные измерения				
40	Термометры сопротивления, термопары	$[(-50) - (-20,1)] ^\circ\text{C}$ $(150,1 - 650) ^\circ\text{C}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,5) ^\circ\text{C}$	
42	Термометры показывающие	$[(-50) - (-20,1)] ^\circ\text{C}$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 1) ^\circ\text{C}$	
628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 7				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости:			

1	2	3	4	5
	- проливной метод	$(601 - 15\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(8,0 - 600) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 0,14) \%$	
	- имитационный метод	$(0,03 - 0,10) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,11 - 45\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,5 - 0,9) \%$	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	$(251 - 4\,100) \text{ т/ч}$ $(0,03 - 250) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 0,14) \%$	
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	$(1 - 2\,000) \text{ т/ч}$ $(1 - 3\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15 - 5,0) \%$	
628486, ХМАО–Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 5/8				
Измерения механических величин				
5	Весы для статического взвешивания	$(100 - 60\,000) \text{ кг}$	$\text{ПГ} \pm (0,01 - 0,5) \%$	
6	Гири	10 кг 20 кг	КТ M_1 КТ F_2, M_1	
8	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	$(0,05 - 4\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm 0,05\%$ $\text{ПГ} \pm 0,1\%$	
9	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000) \text{ м}^3$ 4 000 м^3 $(5\,000 - 100\,000) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,20 \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15 - 0,20) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,1 - 0,20) \%$	
10	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200) \text{ м}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 1,0) \%$	
11	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,4 - 3,0) \%$	
12	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы $(1,0 - 10,0) \text{ см}^3$, объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm 2,5 \%$ $\text{ПГ} \pm 2,5 \%$	
14	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
15	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
16	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
17	Мерники	$(2 - 2\,000) \text{ дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
18	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
19	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,05 - 0,5) \%$	
20	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
21	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 1,0) \%$	
22	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	

1	2	3	4	5
	основе сужающих устройств			
	Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	$(0,01-6\,500)\text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,1 - 5,0) \%$	
23	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	$(0,3 - 8,4 \cdot 10^3)\text{ кг/с}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 15,0) \%$	
24	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	$(1 - 3\,000)\text{ т/ч}$ $(0,1 - 400\,000)\text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,25 - 2,5) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,3 - 5,0) \%$	
26	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	$(0 - 16\,000)\text{ мм}$	$\text{ПГ} \pm 1\text{ мм}$	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
30	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	$(0 - 100) \%$	$\text{ПГА} \pm (0,02 - 6,0) \%$	
31	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	$(600 - 1\,200)\text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,1-1,0)\text{ кг/м}^3$	
32	Ареометры	$(500 - 1\,070)\text{ кг/м}^3$	$\text{ПГА} \pm (0,5-2,0)\text{ кг/м}^3$	
33	Вискозиметры	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4})\text{ м}^2/\text{с}$	$\text{ПГ} \pm (1,0 - 10,0) \%$	
34	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	$(1,0 - 26\,000)\text{ мг/дм}^3$	$\text{ПГ} \pm (3,0 - 20,0) \%$	
35	Пикнометры металлические напорные	$(500 - 1\,000)\text{ кг/м}^3$	$\text{ПГ} \pm 0,15\text{ кг/м}^3$	
36	Установки поверочные для проверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	$(0,01 - 100)\% \text{ об. д. в.}$	$\text{ПГ} \pm (0,02 - 0,5) \%$	
37	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	$(0,001 - 100)\% \text{ м. д. в.}$	$\text{ПГ} \pm 3\%$	
38	Средства измерений содержания газов в жидкостях	$(0 - 60)\text{ МПа}$ $(0 - 33)\text{ мл}$ $(10 - 160)\text{ кПа}$ $(0 - 130)\text{ мл}$	$\text{ПГА} \pm (0,04-0,1)\text{ МПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,02\text{ мл}$ $\text{ПГА} \pm 1\text{ кПа}$ $\text{ПГА} \pm 0,5\text{ мл}$	
628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/1				
Измерения механических величин				
1	Весы для статического взвешивания	$(100 - 60\,000)\text{ кг}$	$\text{ПГ} \pm (0,01 - 0,5) \%$	
2	Гири	10 кг 20 кг	КТ M_1 КТ F_2, M_1	
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
3	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости	$(1 - 2\,000)\text{ т/ч}$ $(1 - 3\,000)\text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,2 - 5,0) \%$ $\text{ПГ} \pm (0,15 - 5,0) \%$	
4	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры	$(0,2 - 120)\text{ м}^3/\text{ч}$	$\text{ПГ} \pm (0,5 - 1,5) \%$	

1	2	3	4	5
6	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры	$(0,05 - 4\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm 0,05\%$ ПГ $\pm 0,1\%$	
7	Резервуары вертикальные цилиндрические	$(100 - 3\,000) \text{ м}^3$ $4\,000 \text{ м}^3$ $(5\,000 - 100\,000) \text{ м}^3$	ПГ $\pm 0,20\%$ ПГ $\pm (0,15 - 0,20)\%$ ПГ $\pm (0,1 - 0,20)\%$	
8	Резервуары горизонтальные цилиндрические	$(2 - 200) \text{ м}^3$	ПГ $\pm (0,2 - 1,0)\%$	
9	Цистерны автомобильные, железнодорожные	$(600 - 120\,000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm (0,4 - 3,0)\%$	
10	Пробоотборники нефти измерительные	объем точечной пробы $(1,0 - 10,0) \text{ см}^3$, объем объединенной пробы: $(1,0 - 4,5) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm 2,5\%$ ПГ $\pm 2,5\%$	
11	Вторичная аппаратура систем измерения нефти Комплексы измерительно- вычислительные, применяемые для измерений расхода, объема и массы жидкостей и газов, количества тепловой энергии Контроллеры измерительные, вычислители расхода измерительные, корректоры объема, применяемые для измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии	$(4 - 20) \text{ мА}$ $(0 - 10) \text{ В}$ $(0 - 100\,000) \text{ Ом}$ $(1 - 10\,000) \text{ Гц}$ $(1 - 16 \cdot 10^6) \text{ имп.}$	ПГ $\pm (0,025 - 0,05)\%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05)\%$ ПГ $\pm 0,025\%$ ПГ $\pm 0,001\%$ ПГ $\pm 1 \text{ имп.}$	
12	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа	$(0,1 - 4\,000,0) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0)\%$	
13	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода газа	$(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0)\%$	
14	Измерительные системы массового и объемного расхода газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$ $(0,0001 - 480) \text{ т/ч}$	ПГ $\pm (0,3 - 5,0)\%$	
15	Мерники	$(2 - 2\,000) \text{ дм}^3$	ПГ $\pm (0,02 - 0,5)\%$	
16	Установки расходомерные проливные	$(1,0 \cdot 10^{-4} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ $\pm (0,05 - 0,5)\%$	
17	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей	$(0,001 - 1,1) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ $\pm (0,05 - 0,5)\%$	
18	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа	$(0,1 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,1 - 5,0)\%$	
19	Установки поверочные расходомерные массовые	$(2,8 \cdot 10^{-3} - 1,4) \text{ м}^3/\text{с}$	ПГ $\pm (0,1 - 1,0)\%$	
20	Измерительные системы расхода и количества	$(0,01 - 400\,000) \text{ м}^3/\text{ч}$	ПГ $\pm (0,1 - 5,0)\%$	

1	2	3	4	5
	жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств	(0,01-6 500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 – 5,0) %	
21	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.)	(0,3 – 8,4·10 ³) кг/с	ПГ ± (0,25 – 15,0) %	
22	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа	(1 – 3 000) т/ч (0,1 – 400 000) м ³ /ч	ПГ ± (0,25 – 2,5) % ПГ ± (0,3 – 5,0) %	
24	Установка поверочная уровнемерная УПУ 1500 М	(0 – 16 000) мм	ПГ ± 1 мм	
Измерения физико-химического состава и свойств веществ				
28	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей	(0 – 100) %	ПГА ± (0,02– 6,0)%	
29	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей	(600 – 1 200) кг/м ³	ПГА ± (0,1–1,0) кг/м ³	
30	Ареометры	(500 – 1 070) кг/м ³	ПГА ± (0,5–2,0)кг/м ³	
31	Вискозиметры	(1·10 ⁻⁶ – 1·10 ⁻⁴) м ² /с	ПГ ± (1,0 – 10,0) %	
32	Анализаторы массовой концентрации хлористых солей в нефти, сырой нефти	(1,0 – 26 000) мг/дм ³	ПГ ± (3,0 – 20,0) %	
33	Пикнометры металлические напорные	(500 – 1 000) кг/м ³	ПГ ± 0,15 кг/м ³	
34	Установки поверочные для проверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов	(0,01 – 100)%об.д.	ПГ ± (0,02 – 0,5) %	
35	Титраторы автоматические по методу К. Фишера	(0,001 – 100)%м.д.в.	ПГ ± 3%	
36	Средства измерений содержания газов в жидкостях	(0 – 60) МПа (0 – 33) мл (10 – 160) кПа (0 – 130) мл	ПГА±(0,04–0,1)МПа ПГА ± 0,02 мл ПГА ± 1 кПа ПГА ± 0,5 мл	
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
41	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025 – 0,05) %	
42	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024–111 111,1)Ом (10 ⁻¹ –1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °С Воспроизведения	ПГ ± (0,025 – 0,5)% ПГ ± (0,035–0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± 0,5 °С	

1	2	3	4	5
		сигналов: $(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^3)$ В $(0,01 - 500)$ В $(4 - 20)$ мА $(1 \cdot 10^{-5} - 10)$ В $(0,024 - 111\,111,1)$ Ом $(1 - 10\,000)$ Гц	$ПГ \pm (0,05 - 0,15)\%$ $ПГ \pm (1-6)\%$ $ПГ \pm (0,025-0,05)\%$ $ПГ \pm (0,025-0,05)\%$ $ПГ \pm 0,025\%$ $ПГ \pm 0,001\%$	
628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/3				
Измерения параметров потока, расхода, уровня и объема веществ				
1	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод	$(0,2 - 200)$ м ³ /ч $(0,2 - 45\,000)$ м ³ /ч	$ПГ \pm (0,5 - 0,9)\%$ $ПГ \pm (0,5 - 5,0)\%$	
2	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	$(0,03 - 4\,100)$ т/ч Ду $(15 - 400)$ мм	$ПГ \pm (0,1 - 5,0)\%$	



Генеральный директор

Главный метролог

Ф. А. Панебратец

А. М. Саттаров

М.П.

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации



КАЛАГОВ К.Э.

28 MAR 2019

Приложение к заявлению о сокращении
области аккредитации

№ 1

от «___» _____ 20__ 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

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

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

628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нягань, 37-й км, федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №1

628183, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский р-н, МО октябрьский район, 37-й км федеральной автодороги Нягань-Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание №2

452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16;

450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1;

628486, ХМАО-Югра, г. Когалым, ул. Центральная, д. 5/8, д. 7;

628661, ХМАО-Югра, г. Покачи, ул. Аганская, д. 60/1, д. 60/3

адрес места осуществления деятельности

Проверка средств измерений

ВЦВ

шифр поверительного клейма

№ п/п	Измерения, тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Приме- чание
		диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
1	2	3	4	5
450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1				
Измерения давления, вакуумные измерения				
29	Вакуумметры, напоромеры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапоромеры	[(-100) – 600] кПа	КТ (0,1 – 2,5)	
452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, д. 16				
Теплофизические и температурные измерения				
48	Термометры сопротивления, термопары	[(-50) – 650] °С	ПГ ± (0,1 – 1,5) °С	
49	Преобразователи измерительные к датчикам температуры	[(-50) – 150] °С [(-10) – 100] мВ (0 – 2 000) Ом	ПГ ± 0,025 %	
50	Термометры показывающие	[(-50) – 100] °С	ПГ ± (0,2 – 1) °С	

1	2	3	4	5
Измерения электротехнических и магнитных величин, радиотехнические и радиоэлектронные измерения				
51	Калибраторы программируемые	(1 – 16·10 ⁵) имп. (0 – 10 000) Гц (4 – 20) мА	ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025–0,05)%	
52	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	Измерения сигналов: (1·10 ⁻⁵ – 3·10) В (1·10 ⁻⁹ – 1·10) А (0,024–111 111,1) Ом (10 ⁻¹ –1,299999·10 ⁹) Гц (0 – 100) °С Воспроизведения сигналов: (1·10 ⁻⁶ – 1·10 ³) В (0,01 – 500) В (4 – 20) мА (1·10 ⁻⁵ – 10) В (0,024–111 111,1) Ом (1 – 10 000) Гц	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 ± (1–6) % ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± (0,025 – 0,05)% ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	



Генеральный директор

Главный метролог

Ф. А. Панебратец

А. М. Саттаров