



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, Обьездная 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/>





ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

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

Метрологическая служба Акционерного общества "Нефтеавтоматика"

наименование

RA.RU.310667

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. 420029, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица Журналистов, дом 2А.

адреса мест осуществления деятельности

2. 628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Нягань, 37 км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание № 1.

адреса мест осуществления деятельности

3. 628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, район Октябрьский, 37 км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание № 2.

адреса мест осуществления деятельности

4. 450511, РОССИЯ, Башкортостан республика, район Уфимский, с/с Михайловский, деревня Мударисово, улица Нефтеавтоматики, дом 1.

адреса мест осуществления деятельности

5. 628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, улица Центральная, дом 7.

адреса мест осуществления деятельности

6. 628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, улица Центральная, дом 5/8.

адреса мест осуществления деятельности

7. 628661, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Покачи, улица Аганская, дом 60/1.

адреса мест осуществления деятельности

8. 628672, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Лангепас, улица Ленина, дом 9А, корпус 3.

адреса мест осуществления деятельности

9. 423450, РОССИЯ, Татарстан республика, Альметьевский муниципальный район, город Альметьевск, ул. Защитников Отечества, дом 35, строение 1.

адреса мест осуществления деятельности

10. 423450, РОССИЯ, Татарстан республика, Альметьевский муниципальный район, город Альметьевск, улица Защитников Отечества, дом 35, строение 5.

адреса мест осуществления деятельности

420029, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица Журналистов, дом 2А.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения механических величин;	Гири;	(1,0 - 20,0) кг (2,0 - 20,0) кг 20,0 кг	Погрешность: - КТ М ₂ КТ М ₁ КТ F ₂ ;	-
2.2.	Измерения механических величин;	Весы специальные ВСПМ;	(1 - 2350) кг	Погрешность: ПГ ± (2 - 100) г ПГ ± 0,005 %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.);	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 0,2499) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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;	(0 - 10) В (0 - 100000) Ом (1 - 10000) Гц (1 - 1·10 ¹³) имп.	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,001 - 10) % ПГ ± (1 - 10) имп.;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня,	Установки поверочные массового расхода		Погрешность:	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
	объема веществ;	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) м³/ч	ПГ ± (1,5 - 2,0) % ПГ ± (1,5 - 2,0) % ПГ ± (3,0 - 5,0) %;	
2.6.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры поточные;	(0,5 - 100,0) мПа·с	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 10,0) %;	-
2.7.	Измерения электрических и магнитных величин;	Преобразователи измерительные;	(0 - 24) мА (0 - 12) В	Погрешность: ПГ ± (0,02 - 10) % ПГ ± (0,02 - 10) %;	-
2.8.	Измерения электрических и магнитных величин;	Калибраторы программируемые;	(1 - 1·10 ¹³) имп. (0 - 10000) Гц	Погрешность: ПГ ± (1 - 10) имп. ПГ ± (7,5·10 ⁻⁷ - 10) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	($16 \cdot 10^5 - 1 \cdot 10^{13}$) имп. Измерение сигналов: ($1 \cdot 10^{-5} - 30$) В ($1 \cdot 10^{-9} - 10$) А (0,024 - 111111,1) Ом (0,1 - $1,299999 \cdot 10^9$) Гц [(-100) - 300] °С ($1 \cdot 10^{-8} - 10000$) с Воспроизведение сигналов: ($1 \cdot 10^{-6} - 1000$) В (4 - 20) мА ($1 \cdot 10^{-5} - 10$) В (0,024 - 111111,1) Ом ($1 - 1 \cdot 10^4$) Гц	Погрешность: ПГ ± (1 - 10) имп. ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,035 - 10) % ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± ($7,5 \cdot 10^{-7} - 10$) % ПГ ± (0,06 - 30) °С ПГ ± ($4 \cdot 10^{-9} - 10$) с ПГ ± (0,05 - 10) % ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,001 - 10) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	(150 - 156) °С	Погрешность: ПГ ± 0,1 °С;	-

**628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, район Октябрьский, 37 км
федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание № 2.**

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(1,0 - 8,0) м³/ч	Погрешность: ПГ ± (0,6 - 5,0) %;	-

450511, РОССИЯ, Башкортостан республика, район Уфимский, с/с Михайловский, деревня Мударисово, улица Нефтеавтоматики, дом 1.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(5,0 - 8,0) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(5,0 - 8,0) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости;	(5,0 - 8,0) т/ч (5,0 - 8,0) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (2,5 - 5,0) % ПГ ± (2,5 - 5,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные турбопоршневые, пружеры, компакт-пружеры;	(0,05 - 4000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 0,1) %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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;	(0 - 4) мА (20 - 25) мА	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.6.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	(0 - 0,1) МПа	Погрешность: - КТ (0,1 - 2,5);	-
2.7.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей;	(1100 - 1600) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 1,0) кг/м ³ ;	-
2.8.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры;	(0,5 - 100,0) мПа·с	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 10,0) %;	-
2.9.	Теплофизические и температурные измерения;	Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом;	[[-20) - 150] °С	Погрешность: ПГ ± (0,03 - 1,5) °С;	-
2.10.	Измерения электрических и магнитных величин;	Калибраторы программируемые;	(16·10 ⁵ - 16·10 ⁶) имп. (10000 - 2·10 ⁸) Гц (4 - 20) мА (0 - 4) мА (20 - 25) мА	Погрешность: ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,02 - 0,025) % ПГ ± (0,02 - 0,05) % ПГ ± (0,02 - 0,05) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.11.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	Воспроизведение сигналов: (4 - 20) мА (0 - 4) мА (20 - 25) мА (1 - 50000) Гц	Погрешность: ПГ ± (0,02 - 0,025) % ПГ ± (0,02 - 0,05) % ПГ ± (0,02 - 0,05) % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ;	-
2.12.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Программируемые логические контроллеры, модули ввода-вывода, барьеры искрозащиты;	Воспроизведение сигналов: [(-0,1) - 12] В (0 - 25) мА (0 - 1·10 ⁸) Ом (0,1 - 2·10 ⁸) Гц Измерение сигналов: (0 - 25) мА [(-0,1) - 12] В (0 - 11111,1) Ом (1 - 50000) Гц	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,5) % ПГ ± (0,02 - 0,05) % ПГ ± (0,015 - 1,0) % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,02 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ;	-

628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, улица Центральная, дом 7.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(0,3 - 120) м ³ /ч (120 - 600) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 0,5) % ПГ ± (0,15 - 2,0) %;	-
2.2.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(0 - 2000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) % ПГабс. ± (0,9 - 10) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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;	(0 - 4) мА	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,05) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические ;	[(-50) - 650] °C [(-50) - 650] °C (651 - 1200) °C	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) °C КД А, В, С ПГ ± (1,5 - 10) °C ПГ ± (0,1 - 10) °C;	-
2.3.	Теплофизические и температурные измерения;	Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом;	[(-50) - 1200] °C	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) %;	-
2.4.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 1200] °C (0 - 20) мА [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 5,5) °C ПГ ± (0,006 - 0,15) мА ПГ ± (0,007 - 0,65) мВ ПГ ± (0,02 - 1,0) Ом;	-
2.5.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие, манометрические, биметаллические;	[(-50) - 600] °C	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 15,0) °C КТ (1,0 - 4,0);	-
2.6.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Приборы контроля входных и выходных сигналов	(21 - 5·10 ³) мА (101 - 500) В	Погрешность: ПГ ± (0,015 - 0,5) % ПГ ± (0,015 - 0,5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		измерительных преобразователей и регуляторов технологических ;			

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 200] °C (0 - 20) мА [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 5,5) °C ПГ ± (0,006 - 0,15) мА ПГ ± (0,007 - 0,65) мВ ПГ ± (0,02 - 1,0) Ом;	-
2.2.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие, манометрические, биметаллические;	[(-50) - 200] °C	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 15,0) °C; КТ (1,0 - 4,0)	-
2.3.	Измерения электрических и магнитных величин;	Преобразователи измерительные переменного тока и напряжения;	(0 - 500) В (0 - 5) А (0 - 20) мА	Погрешность: ПГ ± (0,5 - 1) %;	-
2.4.	Виброакустические измерения;	Датчики вибрации, вибропреобразователи, акселерометры, датчики	(0,5 - 30) м/с ² (1 - 40) мм/с (5 - 200) мкм	Погрешность: ПГ ± (3 - 5) % ПГ ± (3 - 5) % ПГ ± (2 - 5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		перемещения;			

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости;	(0,02 - 200) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры, преобразователи уровня;	(0 - 15) м	Погрешность: ПГ ± (3 - 15) мм ПГ ± (0,25 - 1,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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	Погрешность: ПГприв. $\pm (0,02 - 0,05) \%$ ПГприв. $\pm (0,005 - 0,05) \%$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей;	(650 - 1000) кг/м ³ (1001 - 1100) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 0,3) кг/м ³ ПГ ± (0,15 - 1,0) кг/м ³ ;	-
2.3.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры;	(0,5 - 100) мПа·с	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 10,0) %;	-
2.4.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления;	[(-50) - 650] °С	Погрешность: - КД АА; А; В; С;	-
2.5.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 450] °С (0 - 20) мА	Погрешность: ПГ ± 0,1 °С ПГ ± 0,025 %;	-
2.6.	Теплофизические и температурные измерения;	Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом;	[(-50) - 500] °С	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 10,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.7.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	Измерение сигналов: ($1 \cdot 10^{-5}$ - 12) В ($1 \cdot 10^{-9}$ - $25 \cdot 10^{-3}$) А	Погрешность: ПГ прив. $\pm (0,005 - 0,05) \%$ ПГ прив. $\pm (0,02 - 0,05) \%$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(0,04 - 40) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(0,04 - 40) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(0,04 - 40) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 5,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры;	(0,05 - 4000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 0,1) %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары вертикальные цилиндрические;	(0,3 - 99,9) м ³	Погрешность: ПГ ± 0,2 %;	-
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары горизонтальные цилиндрические;	(0,3 - 2) м ³	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1,0) %;	-
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры;	(0,3 - 20000) мм	Погрешность: ПГ ± (2 - 20) мм;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки измерительные массового и объемного расхода жидкости и объемного расхода газа;	(1 - 300) т/ч (0,1 - 6250) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1,5 - 2,5) % ПГ ± (3,0 - 5,0) %;	-
2.9.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(1001 - 2000) мг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) %;	-

Главный метролог

должность уполномоченного лица

Подписано электронной подписью

подпись уполномоченного лица

А.М. Саттаров

инициалы, фамилия уполномоченного лица



ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

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

Метрологическая служба Акционерного общества "Нефтеавтоматика"

наименование

RA.RU.310667

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. 420029, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица Журналистов, дом 2А.

адреса мест осуществления деятельности

2. 628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Нягань, 37 км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание № 1.

адреса мест осуществления деятельности

3. 628183, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, район Октябрьский, 37 км федеральной автодороги Нягань–Талинка, база ОАО «Нефтеавтоматика», здание № 2.

адреса мест осуществления деятельности

4. 450511, РОССИЯ, Башкортостан республика, район Уфимский, с/с Михайловский, деревня Мударисово, улица Нефтеавоматики, дом 1.

адреса мест осуществления деятельности

5. 628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, улица Центральная, дом 7.

адреса мест осуществления деятельности

6. 628486, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Когалым, улица Центральная, дом 5/8.

адреса мест осуществления деятельности

7. 628661, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Покачи, улица Аганская, дом 60/1.

адреса мест осуществления деятельности

8. 628661, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Покачи, улица Аганская, дом 60/3.

адреса мест осуществления деятельности

9. 628672, РОССИЯ, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, город Лангепас, улица Ленина, дом 9А, корпус 3.

адреса мест осуществления деятельности

10. 423450, РОССИЯ, Татарстан республика, Альметьевский муниципальный район, город Альметьевск, улица Защитников Отечества, дом 35, строение 1.

адреса мест осуществления деятельности

11. 423450, РОССИЯ, Татарстан республика, Альметьевский муниципальный район, город Альметьевск, улица Защитников Отечества, дом 35, строение 5.

адреса мест осуществления деятельности

420029, РОССИЯ, Татарстан республика, город Казань, улица Журналистов, дом 2А.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод;	(0,1 - 4000) м ³ /ч (0,03 - 45000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) % ПГ ± (0,5 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(0,7 - 4000) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости;	(1 - 2000) т/ч (1 - 3000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,15 - 5,0) %;	-
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(10 - 120) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,5 - 2,0) %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры;	(0,05 - 4000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± 0,05 %; ПГ ± 0,1 %;	-
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Вторичная аппаратура систем измерения нефти. Комплексы измерительно-вычислительные,	(0 - 20) мА (20 - 55) мА (0 - 10) В (10 - 1000) В (0 - 100000) Ом (1 - 10000) Гц	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 10) % ПГ ± (0,035 - 10) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,05 - 5) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		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;	(1 - 1·10 ¹³) имп. Воспроизведение сигналов: 10 кГц - 40 МГц Измерение сигналов: 1 мГц - 6 ГГц	ПГ ± 1 имп. ПГ ± (5·10 ⁻⁶ - 5) % ПГ ± (5·10 ⁻⁶ - 5) %;	
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Мерники;	(2 - 2000) дм ³	Погрешность: ПГ ± (0,02 - 0,5) %;	-
2.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные проливные;	(2,0·10 ⁻⁴ - 0,22) м ³ /с	Погрешность: ПГ ± (0,09 - 0,5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки для поверки счетчиков объема жидкостей;	(0,001 - 1,1) м ³ /с	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 0,5) %;	-
2.10.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки для поверки счетчиков объема и массы газа;	(0,01 - 400000,0) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 5,0) %;	-
2.11.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные расходомерные массовые;	(2,8·10 ⁻³ - 1,4) м ³ /с	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,0) %;	-
2.12.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих	(0,01 - 400000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) %	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		устройств. Установки поверочные и измерительные расхода и количества жидкости и (или) газа на основе сужающих устройств;	(0,01 - 6500) м ³ /ч	ПГ ± (0,1 - 5,0) %;	
2.13.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.);	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 15,0) %;	-
2.14.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки измерительные массового расхода жидкости и объемного расхода газа;	(1 - 300) т/ч (0,1 - 6250) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1,5 - 2,5) % ПГ ± (3,0 - 5,0) %;	-
2.15.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.16.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления измерительные;	(0 - 60) МПа	Погрешность: ПГ \pm (0,075 - 2,5) %;	-
2.17.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакуумметры, напоромеры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапоромеры;	[(-100) - 600] кПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-
2.18.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей;	(0 - 100) % об.д.в.	Погрешность: ПГ _{абс.} \pm (0,02 - 6,0) %;	-
2.19.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности, плотномеры жидкостей;	(650 - 1200) кг/м ³	Погрешность: ПГ \pm (0,1 - 1,0) кг/м ³ ;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.20.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры поточные;	$(1 \cdot 10^{-6} - 1 \cdot 10^{-4}) \text{ м}^2/\text{с}$	Погрешность: ПГ $\pm (1 - 5,0) \%$;	-
2.21.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Установки поверочные для проверки поточных влагомеров нефти и нефтепродуктов;	$(0,01 - 100) \%$ об.д.в.	Погрешность: ПГ _{абс.} $\pm (0,02 - 0,5) \%$;	-
2.22.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Анализаторы серы;	$(0,002 - 6) \%$ мас.д.	Погрешность: ПГ _{абс.} $\pm (3 - 40) \%$;	-
2.23.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, термопары;	$[(-26,8) - 232] \text{ }^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,1 - 1,5) \text{ }^\circ\text{C}$;	-
2.24.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	$[(-50) - 150] \text{ }^\circ\text{C}$ $[(-10) - 100] \text{ мВ}$ $(0 - 2000) \text{ Ом}$	Погрешность: ПГ $\pm 0,025 \%$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.25.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	$[(-26,8) - 100] ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,2 - 1) ^\circ\text{C}$;	-
2.26.	Измерения электротехнических и магнитных величин;	Калибраторы программируемые;	(1 - $1 \cdot 10^{13}$) имп. (0 - 10000) Гц (0 - 20) мА (20 - 55) мА (10^{-5} - 1000) В Воспроизведение сигналов: 10 кГц - 40 МГц Измерение сигналов: 1 мГц - 6 ГГц	Погрешность: ПГ ± 1 имп. ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7} \%$ ПГ $\pm (0,025 - 10) \%$ ПГ $\pm (0,035 - 10) \%$ ПГ $\pm (0,05 - 5) \%$ ПГ $\pm (5 \cdot 10^{-6} - 5) \%$ ПГ $\pm (5 \cdot 10^{-6} - 5) \%$;	-
2.27.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	(0 - 20) мА (20 - 55) мА (10 - 1000) В ($16 \cdot 10^5 - 1 \cdot 10^{13}$) имп. Измерение сигналов: ($1 \cdot 10^{-5}$ - 30) В ($1 \cdot 10^{-9}$ - 10) А (0,024 - 111111,1) Ом (0,1 - $1,299999 \cdot 10^9$) Гц 1 мГц - 6 ГГц (0 - 100) $^\circ\text{C}$ Воспроизведение сигналов: ($1 \cdot 10^{-6}$ - 1000) В (0,01 - 500) В (4 - 20) мА ($1 \cdot 10^{-5}$ - 10) В (0,024 - 111111,1) Ом (1 - $1 \cdot 10^4$) Гц 10 кГц - 40 МГц	Погрешность: ПГ $\pm (0,025 - 10) \%$ ПГ $\pm (0,035 - 10) \%$ ПГ $\pm (0,05 - 5) \%$ ПГ ± 1 имп. ПГ $\pm (0,025 - 0,5) \%$ ПГ $\pm (0,035 - 0,05) \%$ ПГ $\pm 0,025 \%$ ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7} \%$ ПГ $\pm (5 \cdot 10^{-6} - 5) \%$ ПГ $\pm 0,5 ^\circ\text{C}$ 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 $\pm 0,001 \%$ ПГ $\pm (5 \cdot 10^{-6} - 5) \%$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.28.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	<p>Системы измерительные информационные управляющие многофункциональные (покомпонентная (поэлементная) поверка) со следующими измерительными каналами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - давления - перепада давления - температуры - уровня - массового расхода жидкости, пара и газа - массы - объемного расхода жидкости, пара и газа - объемного влагосодержания - нижнего концентрационного предела распространения - плотности - водородного показателя - температуры точки росы 	<ul style="list-style-type: none"> [-(0,1) - 60] МПа (0 - 6) МПа [-(200) - 962] °С (0 - 100) м (0 - 3000) т/ч (0 - 60000) т (0,1 - 4000) м³/ч (0 - 100) %; (0 - 30000) млн⁻¹ (0 - 100) % (650 - 1200) кг/м³ (0 - 14) рН [-(100) - 40] °С 	<p>Погрешность:</p> <ul style="list-style-type: none"> ПГ ± (0,01 - 5) % ПГ ± (0,03 - 5) % ПГ ± (0,04 - 50) °С ПГ ± (0,5 - 500) мм ПГ ± (0,3 - 5) % ПГ ± (0,01 - 5) % ПГ ± (0,3 - 5) % ПГабс. ± (0,02 - 30) % ПГабс. ± (2 - 50) % ПГ ± (0,1 - 50) кг/м³ ПГ ± (0,02 - 5) рН ПГ ± (0,2 - 7) °С 	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		- компонентного состава	(0 - 100) %	ПГабс. ± (0,05 - 50) %	
		- силы тока	± (0 - 55) мА	ПГ ± (0,035 - 10) %	
		- напряжения	(0 - 1000) В	ПГ ± (0,05 - 5) %	
		- электрического сопротивления	(0,024 - 111111,1) Ом	ПГ ± (0,025 - 10) %	
		- частоты	1 мГц - 6 ГГц	ПГ ± (5·10 ⁻⁶ - 5) %	
		- количества импульсов	(1 - 1·10 ¹³) имп.	ПГ ± 1 имп.	
		- нижнего концентрационного предела распространения пламени (воспламенения)	(0 - 100) %	ПГабс. ± (2 - 50) %	
		- нижнего (верхнего) предела взрываемости	(0 - 100) %	ПГабс. ± (2 - 50) %	
		- концентрации	(0 - 100) %	ПГабс. ± (0,05 - 50) %	
		- удельной электрической проводимости	(0 - 200) См/м	ПГ ± (0,5 - 20) %	
		- виброскорости	(0 - 100) мм/с	ПГ ± (0,5 - 15) %	
		- виброускорения	(0 - 5·10 ³) м/с ²	ПГ ± (0,5 - 15) %	
		- числа оборотов	(0 - 1,5·10 ⁵) об/мин	ПГ ± (0,02 - 1,0) об/мин	
		- статических и динамических усилий;	(0 - 4500) кН	ПГ ± (0,02 - 2) %;	

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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 - 100000) Ом (1 - 10000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода газа (имитационный метод);	(4,2 - 4000,0) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,3 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры;	(0 - 15000) мм	Погрешность: ПГ ± 3 мм;	-
2.4.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-
2.5.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления измерительные;	(0 - 60) МПа	Погрешность: ПГ ± (0,075 - 2,5) %;	-
2.6.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакуумметры, напорометры, мановакуумметры,	[(-100) - 600] кПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		тягомеры, тягонапоромеры;			
2.7.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(0 - 2000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) % ПГ абс. ± (0,9 - 10) %;	-
2.8.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, термопары;	[(-60) - 650] °C	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) °C;	-
2.9.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-60) - 150] °C (156 - 650) °C [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	Погрешность: ПГ ± 0,1 °C ПГ ± 0,1 °C ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,025 %;	-
2.10.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	[(-50) - 100] °C	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1) °C;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.11.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	Измерение сигналов: ($1 \cdot 10^{-5}$ - 30) В ($1 \cdot 10^{-9}$ - 10) А (0,024 - 111111,1) Ом (0,1 - $1,299999 \cdot 10^9$) Гц (0 - 100) °С Воспроизведение сигналов: ($1 \cdot 10^{-6}$ - 12) В (0,01 - 30) В (4 - 20) мА ($1 \cdot 10^{-5}$ - 10) В (0,024 - 111111,1) Ом (1 - 10000) Гц	Погрешность: 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 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(8,0 - 77) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,6 - 5,0) %;	-

450511, РОССИЯ, Башкортостан республика, район Уфимский, с/с Михайловский, деревня Мударисово, улица Нефтеавоматики, дом 1.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(8,0 - 500) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(8 - 500) т/ч Ду (15 - 400) мм	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы массового и объемного расхода жидкости;	(8 - 500) т/ч (8 - 500) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (2,5 - 5,0) % ПГ ± (2,5 - 5,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(2 - 120) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1,5 - 2,0) %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Теплосчетчики, тепловычислители;	(1·10 ⁻⁴ - 1·10 ⁷) ГДж	Погрешность: ПГ ± (0,5 - 2,5) %;	-
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры;	(0,05 - 4000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± 0,05 %; ПГ ± 0,1 %;	-
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Цистерны автомобильные;	(600 - 120000) дм ³	Погрешность: ПГ ± (0,4 - 3,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары вертикальные цилиндрические;	(100 - 3000) м ³ 4000 м ³ (5000 - 100000) м ³	Погрешность: ПГ ± 0,2 % ПГ ± (0,15 - 0,2) % ПГ ± (0,1 - 0,2) %;	-
2.9.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары горизонтальные цилиндрические;	(2 - 200) м ³	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1,0) %;	-
2.10.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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,	(4 - 20) мА (0 - 10) В (0 - 100000) Ом (1 - 10000) Гц (1 - 16·10 ⁶) имп.	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии.;			
2.11.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.);	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 15,0) %;	-
2.12.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры;	(0 - 16000) мм	Погрешность: ПГ ± 3 мм;	-
2.13.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	(0,1 - 6) МПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.14.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления измерительные;	(0 - 6) МПа	Погрешность: ПГ ± (0,03 - 2,5) %;	-
2.15.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей;	(0 - 100) % об.д.в.	Погрешность: ПГ _{абс.} ± (0,03 - 6,0) %;	-
2.16.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей;	(700 - 1100) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 1,0) кг/м ³ ;	-
2.17.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры;	(1·10 ⁻⁶ - 1·10 ⁻⁴) м ² /с	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 10,0) %;	-
2.18.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, термопары;	[(-200) -850] °С [(-20) - 150] °С	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) °С ПГ ± (0,03 - 1,5) °С;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.19.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 150] °C [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом (4 - 20) мА	Погрешность: ПГ ± 0,025 %;	-
2.20.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	[(-20) - 100] °C	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1) °C;	-
2.21.	Измерения электротехнических и магнитных величин;	Калибраторы программируемые;	(1 - 16·10 ⁵) имп. (0,001 - 10000) Гц (4 - 20) мА	Погрешность: ПГ ± 1 имп. ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,025 - 0,05) %;	-
2.22.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	Измерение сигналов: (1·10 ⁻⁵ - 30) В (1·10 ⁻⁹ - 10) А (0,024 - 111111,1) Ом (0,1 - 2·10 ⁸) Гц Воспроизведение сигналов: (1·10 ⁻⁵ - 1000) В (4 - 20) мА (1·10 ⁻⁵ - 10) В (0,024 - 111111,1) Ом (1 - 10000) Гц	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,5) % ПГ ± (0,035 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 7,5·10 ⁻⁷ ПГ ± (0,05 - 0,15) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод - имитационный метод;	(0,3 - 600) м ³ /ч (0,11 - 45000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 5,0) % ПГ ± (1,0 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(0,3 - 250) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,15 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(0,3 - 120) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,5 - 2,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Теплосчетчики, тепловычислители;	$(1 \cdot 10^{-4} - 1 \cdot 10^7)$ ГДж	Погрешность: ПГ $\pm (0,5 - 2,5)$ %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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	(4 - 20) мА (0 - 10) В (0 - 100000) Ом (1 - 10000) Гц (1 - $16 \cdot 10^6$) имп.	Погрешность: ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$ % ПГ $\pm (0,025 - 0,05)$ % ПГ $\pm 0,025$ % ПГ $\pm 0,001$ % ПГ ± 1 имп.;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		измерений расхода, объема, массы, физико-химического состава и свойств веществ, количества тепловой энергии;			
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи расхода жидкости: (имитационный метод);	(0 - 440000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,33 - 5,0) %;	-
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры, преобразователи уровня;	(0 - 20000) мм (0 - 20000) мм	Погрешность: ПГ ± (3 - 15) мм ПГ ± (0,25 - 1,0) %;	-
2.5.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	[(-0,1) - 60] МПа [(-1) - 600] кгс/см ²	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 4)	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.6.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления измерительные;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: ПГ ± (0,075 - 2,5) %;	-
2.7.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакууметры, напоромеры, мановакууметры, тягомеры, тягонапоромеры;	[(-100) - 600] кПа [(-1) - 6] кгс/см ²	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 4)	-
2.8.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Приборы контроля пневматические;	(20 - 150) кПа	Погрешность: - ; КТ (0,25 - 1,0)	-
2.9.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(0 - 2000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) % ПГабс. ± (0,9 - 10) %;	-
2.10.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, преобразователи термоэлектрические	[(-50) - 650] °С [(-50) - 650] °С	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) °С КД А, В, С ПГ ± (0,1 - 1,5) °С КД 1, 2, 3	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		;	(651 - 1200) °C	КД 1, 2, 3;	
2.11.	Теплофизические и температурные измерения;	Термопреобразователи сопротивления с унифицированным выходным сигналом;	[(-50) - 1200] °C	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,0) %;	-
2.12.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 1200] °C (0 - 20) мА [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,0) %;	-
2.13.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	[(-50) - 600] °C	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 10) °C;	-
2.14.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических	Измерение сигналов: (1·10 ⁻⁵ - 30) В (1·10 ⁻⁹ - 10) А (0,024 - 111111,1) Ом (0,1 - 1,299999·10 ⁹) Гц (0 - 100) °C Воспроизведение сигналов: (1·10 ⁻⁶ - 1000) В	Погрешность: 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) %	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		комплексов;	(0,01 - 500) В (4 - 20) мА (1·10 ⁻⁵ - 10) В (0,024 - 111111,1) Ом (1 - 10000) Гц	ПГ ± (1 - 6) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 %;	
2.15.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Приборы контроля входных и выходных сигналов измерительных преобразователей и регуляторов технологических;	(0 - 20) мА (0 - 100) В [(-100) - 100] мВ (0 - 100000) Ом (0,01 - 1·10 ⁵) Гц (1 - 100000) имп. [(-200) - 2500] °С	Погрешность: ПГ ± (0,015 - 0,5) % ПГ ± (0,015 - 0,5) % ПГ ± (0,015 - 0,5) % ПГ ± (0,025 - 2,5) % ПГ ± (0,001 - 0,25) % ПГ ± 1 имп. ПГ ± (0,1 - 2,5) % ;	-

№ П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры, преобразователи уровня;	(0 - 15000) мм (0 - 15000) мм	Погрешность: ПГ ± (3 - 15) мм ПГ ± (0,25 - 1,0) %;	-
2.2.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-
2.3.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Датчики, преобразователи давления измерительные;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: ПГ ± (0,075 - 2,5) %;	-
2.4.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакууметры, напорометры, мановакууметры,	[(-100) - 600] кПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
		тягомеры, тягонапоромеры;			
2.5.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(0 - 2000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) % ПГ абс. ± (0,9 - 10) %;	-
2.6.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, термопары;	[(-50) - 650] °С	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 1,5) °С;	-
2.7.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	[(-50) - 150] °С [(-10) - 100] мВ (0 - 2000) Ом	Погрешность: ПГ ± 0,025 %;	-
2.8.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	[(-50) - 100] °С	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1) °С;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.9.	Виброакустические измерения;	Датчики вибрации, вибропреобразователи, акселерометры, датчики перемещения;	(2 - 10000) Гц (0,5 - 30) м/с ²	Погрешность: ПГ ± 5 %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости: - проливной метод;	(0,2 - 200) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 5,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости;	(0,3 - 60) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (1 - 5) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Вычислители для измерительных систем и узлов учета (в том числе: вторичные приборы счетчиков, расходомеров, преобразователей расхода, корректоры, тепловычислители, контроллеры, комплексы измерительно-вычислительные, информационно-управляющие и измерительные каналы);	(0,5 - 22) мА (0,1 - 15) кГц (15 - 50) кГц (10 - 5·10 ⁸) имп. (66,625 - 1·10 ⁷) мкс (0 - 10) Ом (10 - 100) Ом (100 - 4000) Ом [(-10) - 12] В	Погрешность: ПГ ± (9 - 250) мкА ПГ ± (0,0015 - 0,5) % ПГ ± (0,03 - 0,5) % ПГ ± (1 - 30) имп. ПГ ± (0,0015 - 1) % ПГ ± (0,06 - 1) % ПГ ± (0,04 - 1) % ПГ ± (0,03 - 1) % ПГ ± (0,003 - 0,5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры радарные, волноводные, буйковые;	(0 - 5) м (0 - 10) м (0 - 15) м	Погрешность: ПГ ± (1,8 - 20) мм ПГ ± (3,6 - 20) мм ПГ ± (5,4 - 20) мм;	-
2.4.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры, вакуумметры, мановакуумметры, напорометры, тягомеры показывающие и самопишущие;	[(-0,095) - 0] МПа (0 - 60) МПа	Погрешность: ПГ ± (1 - 4) % ПГ ± (0,15 - 4) %;	-
2.5.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Датчики, преобразователи давления измерительные;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: ПГ ± (0,075 - 2,5) %;	-
2.6.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие, биметаллические, электроконтактные, манометрические;	[(-80) - 500] °С	Погрешность: - ; КТ 1; 1,5; 2,5	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.7.	Теплофизические и температурные измерения;	Термопреобразователи сопротивления, термометры сопротивления;	$[(-80) - 500] \text{ } ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,05 - 1,0) \%$; КД А, В, С	-
2.8.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи термоэлектрические, термопары;	$[(-80) - 500] \text{ } ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,1 - 12) \text{ } ^\circ\text{C}$; КД 1, 2, 3	-
2.9.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи температуры с унифицированным выходным сигналом;	$[(-80) - 500] \text{ } ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,15 - 2,5) \text{ } ^\circ\text{C}$;	-
2.10.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные сигналов термометров сопротивления и термоэлектрических преобразователей;	$[(-200) - 850] \text{ } ^\circ\text{C}$ $(0 - 25) \text{ мА}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,015 - 2,5) \text{ } ^\circ\text{C}$ ПГ $\pm (0,08 - 1) \text{ мА}$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.11.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, комплексов измерительно-вычислительных, управляющих, программно-вычислительных, систем управления технологическими процессами и информационно-измерительных систем;	(0,5 - 22) мА (0,1 - 15) кГц (15 - 50) кГц (10 - 5·10 ⁸) имп. (66,625 - 1·10 ⁷) мкс (0 - 10) Ом (10 - 100) Ом (100 - 4000) Ом [(-10) - 12] В	Погрешность: ПГ ± (9 - 250) мкА ПГ ± (0,0015 - 0,5) % ПГ ± (0,03 - 0,5) % ПГ ± (1 - 30) имп. ПГ ± (0,0015 - 1) % ПГ ± (0,06 - 1) % ПГ ± (0,04 - 1) % ПГ ± (0,03 - 1) % ПГ ± (0,003 - 0,5) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	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 - 11111,1) Ом (1 - 10000) Гц [1 - (1·10 ⁷ - 1)] имп.	Погрешность: ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± (0,025 - 0,05) % ПГ ± 0,025 % ПГ ± 0,001 % ПГ ± 1 имп.;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.2.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Преобразователи давления измерительные;	(0 - 60) МПа	Погрешность: ПГ ± (0,075 - 2,5) %;	-
2.3.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакуумметры, напоромеры, мановакуумметры, тягомеры, тягонапоромеры;	[(-100) - 600] кПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-
2.4.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Влагомеры нефти, нефтепродуктов, неводных жидкостей;	(0 - 100) % об.д.в.	Погрешность: ПГ _{абс.} ± (0,05 - 6,0) %;	-
2.5.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Преобразователи плотности и плотномеры жидкостей;	(650 - 1000) кг/м ³	Погрешность: ПГ ± (0,3 - 1,0) кг/м ³ ;	-
2.6.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Вискозиметры;	(1·10 ⁻⁶ - 1·10 ⁻⁴) м ² /с	Погрешность: ПГ ± (1,0 - 10,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.7.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры сопротивления, термопары;	$[(-50) - 650] \text{ } ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,1 - 1,5) \text{ } ^\circ\text{C}$;	-
2.8.	Теплофизические и температурные измерения;	Преобразователи измерительные к датчикам температуры;	$[(-50) - 150] \text{ } ^\circ\text{C}$ $[(-10) - 100] \text{ мВ}$ $(0 - 320) \text{ Ом}$	Погрешность: ПГ $\pm 0,025 \text{ } \%$;	-
2.9.	Теплофизические и температурные измерения;	Термометры показывающие;	$[(-50) - 400] \text{ } ^\circ\text{C}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,2 - 1) \text{ } ^\circ\text{C}$;	-
2.10.	Измерительные системы (ИС) и элементы ИС;	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов;	Измерение сигналов: $(1 \cdot 10^{-5} - 12) \text{ В}$ $(1 \cdot 10^{-9} - 25 \cdot 10^{-3}) \text{ А}$ $(0,024 - 11111,1) \text{ Ом}$ $(0,1 - 4 \cdot 10^7) \text{ Гц}$ Воспроизведение сигналов: $(1 \cdot 10^{-6} - 120) \text{ В}$ $(4 - 20) \text{ мА}$ $(1 \cdot 10^{-5} - 10) \text{ В}$ $(0,024 - 320) \text{ Ом}$ $(1 - 10000) \text{ Гц}$	Погрешность: ПГ $\pm (0,025 - 0,5) \text{ } \%$ ПГ $\pm (0,035 - 0,05) \text{ } \%$ ПГ $\pm 0,025 \text{ } \%$ ПГ $\pm 7,5 \cdot 10^{-7}$ ПГ $\pm (0,05 - 0,15) \text{ } \%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \text{ } \%$ ПГ $\pm (0,025 - 0,05) \text{ } \%$ ПГ $\pm 0,025 \text{ } \%$ ПГ $\pm 0,001 \text{ } \%$;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2. Поверка средств измерений (ВЦВ)					
2.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, счетчики-расходомеры, преобразователи объемного расхода жидкости (проливной метод);	(5,0 - 550) м ³ /ч (1,6 - 9,0) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,1 - 5,0) % ПГ ± (0,5 - 5,0) %;	-
2.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(1,0 - 480) т/ч (5,0 - 550) т/ч	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 5,0) % ПГ ± (0,1 - 5,0) %;	-
2.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Расходомеры, преобразователи расхода жидкости тахометрические, ротаметры;	(1,6 - 120) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± (0,5 - 2,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки расходомерные трубопоршневые, пружеры, компакт-пружеры;	(0,05 - 4000) м ³ /ч	Погрешность: ПГ ± 0,05 %; ПГ ± 0,1 %;	-
2.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары вертикальные цилиндрические;	(100 - 3000) м ³ 4000 м ³ (5000 - 100000) м ³	Погрешность: ПГ ± 0,2 % ПГ ± (0,15 - 0,2) % ПГ ± (0,1 - 0,2) %;	-
2.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары горизонтальные цилиндрические;	(2 - 200) м ³	Погрешность: ПГ ± (0,2 - 1,0) %;	-
2.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Цистерны автомобильные, железнодорожные;	(600 - 120000) дм ³	Погрешность: ПГ ± (0,4 - 3,0) %;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Пробоотборники нефти измерительные;	объем точечной пробы: (1,0 - 10,0) см ³ , объем объединенной пробы: (1,0 - 4,5) дм ³	Погрешность: ПГ ± 2,5 % ПГ ± 2,5 %;	-
2.9.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Мерники;	(2 - 2000) дм ³	Погрешность: ПГ ± (0,05 - 0,5) %;	-
2.10.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества нефти, сырой нефти, нефтепродуктов и жидких углеводородов (СИКН, СИКНС, СИКНП, и др.);	(0,3 - 8,4·10 ³) кг/с	Погрешность: ПГ ± (0,25 - 15,0) %;	-
2.11.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Уровнемеры;	(0 - 18000) мм	Погрешность: ПГ ± 3 мм;	-

N П/П	Измерения	Тип (группа) средств измерений	Метрологические требования		Примечание
			диапазон измерений	погрешность и (или) неопределенность (класс, разряд)	
2.12.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры;	[(-0,1) - 60] МПа	Погрешность: - ; КТ (0,1 - 2,5)	-
2.13.	Измерения физико-химического состава и свойств веществ;	Газосигнализаторы, газоанализаторы;	(0 - 1000) мг/м ³ (0 - 100) % НКПР	Погрешность: ПГ ± (0,9 - 10) % ПГабс. ± (0,9 - 10) %;	-

Главный метролог

должность уполномоченного лица

Подписано электронной подписью

подпись уполномоченного лица

А.М. Саттаров

инициалы, фамилия уполномоченного лица

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федеральной службы по аккредитации

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Кудратов Шухрат Толибжонович
Кем выдан: Казначейство России
Действителен: с 02.02.2024 до 27.04.2025



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)

ПРИКАЗ

26.05.2024

Москва

ЛПК1РА-891

**О подтверждении компетентности и расширении области аккредитации
Акционерного общества «Нефтеавтоматика»**

В соответствии с пунктом 1 части 8 статьи 17, пунктом 1 части 10 статьи 24 Федерального закона от 28 декабря 2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации», пунктами 47, 51 Правил осуществления аккредитации в национальной системе аккредитации и пунктами 46, 51 Правил проведения процедуры подтверждения компетентности аккредитованного лица, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2050 «Об утверждении Правил осуществления аккредитации в национальной системе аккредитации, Правил проведения процедуры подтверждения компетентности аккредитованного лица, Правил внесения изменений в сведения об аккредитованном лице, содержащиеся в реестре аккредитованных лиц и предусмотренные пунктами 7 и 8 части 1 статьи 21 Федерального закона «Об аккредитации в национальной системе аккредитации», Правил рассмотрения заявления аккредитованного лица о прекращении действия аккредитации и принятия национальным органом по аккредитации решения о прекращении действия аккредитации, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», по результатам проведения оценки соответствия Акционерного общества «Нефтеавтоматика», аккредитованного в области обеспечения единства измерений для выполнения работ и (или) оказания услуг

по проверке средств измерений с уникальным номером записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.310667, критериям аккредитации и рассмотрения акта экспертизы от 17 мая 2024 г. № б/н, п р и к а з ы в а ю:

1. Подтвердить компетентность Акционерного общества «Нефтеавтоматика» (далее – Аккредитованное лицо), в соответствии с областью аккредитации, подписанной экспертом по аккредитации и техническими экспертами (членами экспертной группы), а также уполномоченным представителем Аккредитованного лица (дело о предоставлении государственной услуги от 28 февраля 2024 г. № 2393-ГУ; акт экспертизы от 17 мая 2024 г. № б/н).

2. Аккредитовать Аккредитованное лицо в расширяемой области аккредитации, подписанной экспертом по аккредитации и техническими экспертами (членами экспертной группы), а также уполномоченным представителем Аккредитованного лица.

3. Управлению Федеральной службы по аккредитации по Приволжскому федеральному округу (Данилиной Ю.В.) обеспечить внесение сведений о подтверждении компетентности и расширении области аккредитации Аккредитованного лица в реестр аккредитованных лиц и направление настоящего приказа в адрес Аккредитованного лица.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Начальник Управления
аккредитации в сфере
добровольного подтверждения
соответствия, метрологии
и иных сферах деятельности

Ш.Т. Кудратов