



ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

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

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ
ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И ИСПЫТАНИЙ В ТЮМЕНСКОЙ И КУРГАНСКОЙ
ОБЛАСТЯХ, ХАНТЫ-МАНСЬСКОМ АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ-ЮГРЕ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОМ
АВТОНОМНОМ ОКРУГЕ"**

наименование

RA.RU.311495

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. 625027, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица Минская, дом 88.

адреса мест осуществления деятельности

**2. 625014, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, тракт Старый Тобольский 5
км, дом 13а строение 19.**

адреса мест осуществления деятельности

3. 625014, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица Новаторов, дом 8.

адреса мест осуществления деятельности

4. 625003, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица Военная, дом 44.

адреса мест осуществления деятельности

**5. 625023, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица Одесская, дом 8
строение 13, помещение 15.**

адреса мест осуществления деятельности

**6. РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица 50 лет Октября, дом 120, лит.
А1, помещение 1.**

адреса мест осуществления деятельности



ПРИКАЗ

от « 08 » апреля 2022 г.

№ ПК1-1221

Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц

RA.RU.311495

625027, РОССИЯ, Тюменская область, город Тюмень, улица Минская, дом 88.

адреса мест осуществления деятельности

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения механических величин;	Весы неавтоматического действия;	$(2 \cdot 10^5 - 1,5 \cdot 10^3)$ кг $(2 \cdot 10^2 - 2 \cdot 10^5)$ кг	Погрешность: КТ II (высокий); КТ III (средний);
5.2.	Измерения механических величин;	Динамометры и датчики силоизмерительные;	(1 – 500) кН	Погрешность: ПГ $\pm(0,1 - 0,5)$ % ;
5.3.	Измерения механических величин;	Ключи моментные шкальные и предельные;	(8 – 1500) Н·м	Погрешность: ПГ $\pm(1,5 - 10)$ % ;
5.4.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные объёмного и массового расхода (объёма и массы) жидкости;	$(0,36 - 7,2 \cdot 10^5)$ кг/ч $(10^2 - 200)$ кг/с	Погрешность: ПГ $\pm(0,1 - 1,5)$ % ПГ $\pm(0,1 - 1,5)$ % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5.5.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки трубопоршневые;	(5 – 1000) м³/ч	Погрешность: ПГ ±(0,05 – 0,2) % ;
5.6.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества и показателей качества нефти на базе преобразователей объемного и массового расхода;	(5 - 500) м³/ч (5 - 500) т/ч На одну измерительную линию	Погрешность: ПГ ±0,15 % ПГ ±0,25 % ;
5.7.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы и комплексы для измерений объема и массы нефти и нефтепродуктов;	(1 - 100) м³/ч (1 - 100) т/ч на одну измерительную линию	Погрешность: ПГ ±(0,15 - 1,5) % ПГ ±(0,25 - 1,5) % ;
5.8.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Мерники;	(1 – 500) дм³ (500 – 2000) дм³	Погрешность: ПГ ±(0,02 – 0,5) % ПГ ±(0,05 – 0,5) % ;
5.9.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические, автоцистерны;	(0,1 – 200) м³	Погрешность: ПГ ±(0,13 – 1,0) % ;
5.10.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Резервуары стальные вертикальные цилиндрические;	(100 – 50000) м³	Погрешность: ПГ ±(0,1 – 0,5) % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5.11.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счётчики и расходомеры газа и пара;	(0,016 – 40) м³/ч (0 – 10) МПа [(-50) – (+300)] °С	Погрешность: ПГ ±1 % ПГ ±0,4 % ПГ ±0,2 % ;
5.12.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные объемного расхода газа (при наличии действующих сертификатов калибровки на сопла) ;	(2·10 ⁴ - 3) м³/с	Погрешность: ПГ ±(0,3 – 1,5) % ;
5.13.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счетчики жид-кости, расходомеры, преобразователи объемного расхода;	(0,01 - 100) м³/ч Ду (10 -40) мм	Погрешность: ПГ ±0,5 % ;
5.14.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Вакуумметры, мановакуумметры, манометры избыточного давления;	[(-0,1) – 250] МПа	Погрешность: КТ (0,15 – 2,5) ;
5.15.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Калибраторы и преобразователи измерительные избыточного давления;	(0 – 250) МПа	Погрешность: ПГ ±(0,15 – 2,5) % ;
5.16.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Манометры дифференциальные;	(0 – 0,25) МПа	Погрешность: КТ (0,1 – 2,5) ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5.17.	Измерения давления, вакуумные измерения;	Тягомеры, тягонапоромеры;	(0 – 40) кПа	Погрешность: КТ(1,0 – 2,5) ;
5.18.	Теплофизические и температурные измерения;	Средства измерений температуры, термопреобразователи сопротивления;	[(-196) – (+1100)] °С	Погрешность: ПГ ±(0,1 – 10) °С КД А, В, С ;
5.19.	Теплофизические и температурные измерения;	Тепловычислители и счетчики тепловой энергии, корректоры;	(10 ⁴ - 10 ¹⁰) ГДж (0 - 300)°С (0 - 4) МПа Δt (0 - 150) °С	Погрешность: ПГ ±(0,5 - 5) % ПГ ±(0,2 - 1)°С ПГ ±(0,1 - 1,6) % ПГ ±0,03 °С ;
5.20.	Теплофизические и температурные измерения;	Термостаты;	[(-70) – (+350)] °С	Погрешность: Неравномерность температурного поля ± 0,01 °С; нестабильность поддержания температуры ± 0,01 °С ;
5.21.	Измерения времени и частоты;	Измерители временных интервалов;	(10 ³ - 100) с	Погрешность: ПГ ±0,001 % ;
5.22.	Измерения времени и частоты;	Источники временных сдвигов;	1 мс - 10 с	Погрешность: ПГ ±0,01 мс ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5.23.	Измерения времени и частоты;	Счетчики импульсов;	(0 - 10) кГц	Погрешность: ПГ ±1 имп. ;
5.24.	Измерения электротехнических и магнитных величин;	Калибраторы унифицированных сигналов;	[(-100) – (+100)] мВ (0 – 1000) В (0 – 1000) Ом (0,1 – 100) кГц (0 – 25) мА (2 – 48000) Вт	Погрешность: ПГ ±(0,025–0,5) % ПГ ±(0,025– 0,5) % ПГ ±(0,025– 0,5) % ПГ ±(0,001– 0,5) % ПГ ±(0,025– 0,5) % ПГ ±(0,05–
5.25.	Измерения электротехнических и магнитных величин;	Измерительные каналы, измерительно-вычислительные комплексы и информационно-измерительные системы, в том числе учета энергоресурсов, электрической энергии и мощности;	[(-100) – (+100)] мВ (0 – 1000) В (0 – 1000) Ом (0,1 – 100) кГц (0 – 25) мА	Погрешность: ПГ ±(0,1– 1,0) % ПГ ±(0,1– 1,0) % ПГ ±(0,1– 1,0) % ПГ ±(0,01– 1,0) % ПГ ±(0,05– 0,5) % ;
5.26.	Радиотехнические и радиоэлектронные измерения;	Генераторы сигналов;	0,1 Гц – 100 кГц 1 мВ – 200 В (0 – 90) дБ	Погрешность: ПГ ±(10 ⁶ – 10 ²) f ПГ ±(1 – 10) % ПГ ±(0,3 – 0,9) дБ ;
5.27.	Радиотехнические и радиоэлектронные измерения;	Генераторы импульсов;	Амплитуда 10 мВ – 100 В Период 10 мкс – 10 с Длительность импульса 1 мкс – 1 с	Погрешность: ПГ ±(0,5 – 5) % ПГ ±(10 ⁶ – 10 ³) ПГ ±(10 ⁶ – 10 ³) ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счётчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости;	(0,03 - 600) т/ч Ду (15 - 200) мм	Погрешность: ПГ $\pm(0,3 - 2,5)$ % ;
5.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счётчики, расходомеры, преобразователи объёмного расхода жидкости;	(0,03 - 600) м ³ /ч Ду (15 - 200) мм	Погрешность: ПГ $\pm(0,5 - 2,5)$ % ;
5.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы и комплексы для измерений объема и массы нефти и нефтепродуктов;	(0,15 - 600) м ³ /ч (0,15 - 600) т/ч на одну измерительную линию	Погрешность: ПГ $\pm(0,15 - 1,5)$ % ПГ $\pm(0,25 - 1,5)$ % ;
5.4.	Теплофизические и температурные измерения;	Системы измерений тепловой энергии и мощности в водяных системах отопления;	(0,03 - 600) м ³ /ч (0,03 - 600) т/ч Ду (15 - 500) мм (0 - 350) °С (0 - 25) МПа	Погрешность: ПГ $\pm(0,5 - 2,5)$ % ПГ $\pm(0,5 - 2,5)$ % ПГ $\pm(0,2 - 1,0)$ % ПГ $\pm(0,25 - 2,5)$ % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счётчики и расходомеры газа и пара;	$(4 \cdot 10^6 - 2) \text{ м}^3/\text{с}$ (0 – 10) МПа [(-50) – (+300)] °С	Погрешность: ПГ ± 1 % ПГ $\pm 0,4$ % ПГ $\pm 0,2$ °С ;
5.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Системы измерений количества газа;	$(2,5 - 10000) \text{ м}^3/\text{ч}$ Ду (25 - 300) мм	Погрешность: ПГ $\pm(1 - 5)$ % ;
5.3.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Установки поверочные объёмного расхода газа (при наличии действующих сертификатов на сопла);	$(2 \cdot 10^4 - 3,3) \text{ м}^3/\text{с}$	Погрешность: ПГ $\pm(0,3 - 1,5)$ % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы и комплексы для измерений объема, массы и параметров качества жидкости на нефтяных скважинах;	(2 - 2400) т/сут (по жидкости); (200 - 600000) м ³ /сут (по газу)	Погрешность: ПГ±2,5 % ПГ±5 % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Счётчики жидкости, расходомеры, преобразователи объёмного расхода;	(0,1 - 100) м³/ч Ду (10 - 100) мм	Погрешность: ПГ ±(0,5 - 2,5) % ;
5.2.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Измерительные системы и комплексы для измерения объёма и массы нефти и нефтепродуктов;	(1 - 100) м³/ч (1 - 100) т/ч	Погрешность: ПГ ±(0,15 - 1,5) % ПГ ±(0,25 - 1,5) % ;

N п/п	ИЗМЕРЕНИЯ	ИСПЫТЫВАЕМЫЕ СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ	ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ	
			ДИАПАЗОН ИЗМЕРЕНИЙ	ПОГРЕШНОСТЬ И (ИЛИ) НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ
5. Испытания средств измерений в целях утверждения типа				
5.1.	Измерения параметров потока, расхода, уровня, объема веществ;	Средства измерений и системы измерений количества газа;	(0,125 - 6500) м³/ч Ду (25 - 300) мм	Погрешность: ПГ ±(0,75 - 2,5) % ;

должность уполномоченного лица

подпись уполномоченного лица

инициалы, фамилия уполномоченного лица