



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО АККРЕДИТАЦИИ
(РОСАККРЕДИТАЦИЯ)**

ул. Вавилова, д. 7, Москва, 117997
Тел. +7 (495) 539-26-70
E-mail: info@fsa.gov.ru
<http://www.fsa.gov.ru>

ООО
НПП «ГКС»

ул. Петербургская, д. 50,
г. Казань, 420107

19.02.2016 № *5801/03-И*

На № _____ от _____

Уведомление о
возобновлении аккредитации

Во исполнение части 6 статьи 23 Федерального закона от 28.12.2013 № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации» Управление контроля за деятельностью аккредитованных лиц уведомляет, что в отношении Общества с ограниченной ответственностью Научно-производственное предприятие «ГКС», аккредитованного в области обеспечения единства измерений, аттестат аккредитации № 1467, приказом Росаккредитации от *15*.02.2016 № *1588* принято решение о возобновлении действия аккредитации.

Начальник Управления контроля за
деятельностью аккредитованных лиц


С.В. Несяев



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Действителен до

" 30 " августа 2016 г.

Настоящий аттестат удостоверяет, что

Общество с ограниченной ответственностью

наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя), адрес

"Научно-производственное предприятие "ГКС"

(ООО "НПП "ГКС")

420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Московская, 35

в соответствии с приказом от 10 февраля 2009 г. № 489 аккредитовано в области обеспечения единства измерений и официально признана его компетентность выполнять работы по поверке средств измерений, перечисленных в прилагаемой Области аккредитации, являющейся неотъемлемой частью настоящего аттестата.

Регистрационный номер в Реестре аккредитованных юридических лиц и индивидуальных предпринимателей 1467

Заместитель Руководителя
Федерального агентства



Е.Р. Петросян

Продлен до

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

М.П.

Серия АК

№ 000598

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Общества с ограниченной ответственностью
"Научно-производственное предприятие "ГКС" (ООО "НПП "ГКС")
420111, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Московская, 35

(наименование и адрес юридического лица)

ВРА

(шифр поверительного клейма)

Поверка средств измерений *)

(сфера действия аттестата аккредитации)

№ п/п	Вид поверки (первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая)	Наименование групп средств измерений	Метрологические характеристики		Примечание
			Диапазон измерений	Класс, разряд, погрешность	
1	2	3	4	5	6
1	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Счетчики, расходомеры, преобразователи расхода жидкого топлива	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (300..700) мм	ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) %	
2	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Счетчики, расходомеры, преобразователи расхода нефти	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..400) мм	ПГ ±(0,1..0,75) % ПГ ±(0,1..0,75) % ПГ ±(0,1..0,75) %	
3	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Счетчики, расходомеры, преобразователи массового расхода жидкости	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (300..700) мм	ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) % ПГ ±(0,1..2) %	
4	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Счетчики жидкости, расходомеры, преобразователи расхода ультразвуковые	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (250..700) мм	ПГ ±(0,07..2) % ПГ ±(0,07..2) % ПГ ±(0,07..2) % ПГ ±(0,07..2) %	
5	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Счетчики, расходомеры, преобразователи расхода жидкости вихревые	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (250..700) мм	ПГ ±(0,3..2) % ПГ ±(0,3..2) % ПГ ±(0,3..2) % ПГ ±(0,3..2) %	
6	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Расходомеры газа объемные 1 разряда	ВПИ (2x10 ⁻² ..4) м ³ /с	ПГ ±(0,3..1) %	

* С 01.01.2012 г. из настоящей области аккредитации исключаются средства измерений, содержащиеся в Перечне средств измерений, поверка которых осуществляется только аккредитованными в установленном порядке в области обеспечения единства измерений государственными региональными центрами метрологии, утвержденном постановлением Правительства РФ от 20 апреля 2010 г. №250.

1	2	3	4	5	6
7	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Расходомеры газа объемные 2 разряда	ВПИ ($2 \times 10^{-2} \dots 4$) м ³ /с	ПГ $\pm(1 \dots 1,25)$ %	
8	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Преобразователи, расходомеры, счетчики объемного расхода газов, ротаметры, реометры	ВПИ ($2 \times 10^{-2} \dots 4$) м ³ /с	ПГ $\pm(0,15 \dots 2,5)$ %	
9	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Установки расходомерные трубопоршневые 1 разряда	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (300..700) мм Ду (700..1000) мм	ПГ $\pm 0,05$ % ПГ $\pm 0,05$ % ПГ $\pm 0,05$ % ПГ $\pm 0,05$ % ПГ $\pm 0,05$ %	
10	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Установки расходомерные трубопоршневые 2 разряда	Ду (15..50) мм Ду (40..150) мм Ду (100..300) мм Ду (300..700) мм Ду (700..1000) мм	ПГ $\pm 0,1$ % ПГ $\pm 0,1$ % ПГ $\pm 0,1$ % ПГ $\pm 0,1$ % ПГ $\pm 0,1$ %	
11	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Узлы учета нефти с массовыми счетчиками-расходомерами для взаимных расчетов	(5..2380) т/ч	ПГ $\pm (0,25 \dots 2,5)$ %	
12	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Узлы учета нефти с объемными счетчиками-расходомерами для взаимных расчетов	(5..2380) т/ч	ПГ $\pm (0,25 \dots 2,5)$ %	
13	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Узлы учета расхода жидкости на нефтяных скважинах	(5..2380) т/ч	ПГ $\pm (0,25 \dots 2,5)$ %	
14	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Комплексы измерения объема прокаченной жидкости	(5..2380) т/ч	ПГ $\pm (0,25 \dots 2,5)$ %	
15	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Вычислители для узлов учета нефти с массовыми счетчиками-расходомерами	(4..20) мА; (1..5) В; (0..10000) Гц	ПГ $\pm(0,04 \dots 4)$ % ПГ $\pm(0,005 \dots 5)$ % ПГ $\pm(0,05 \dots 5)$ %	
16	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Вычислители для узлов учета нефти с объемными счетчиками-расходомерами	(4..20) мА; (1..5) В; (0..10000) Гц	ПГ $\pm(0,04 \dots 4)$ % ПГ $\pm(0,005 \dots 5)$ % ПГ $\pm(0,05 \dots 5)$ %	
17	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Вычислители объема жидкости	(4..20) мА; (1..5) В; (0..10000) Гц	ПГ $\pm(0,04 \dots 4)$ % ПГ $\pm(0,005 \dots 5)$ % ПГ $\pm(0,05 \dots 5)$ %	
18	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ (0,04..1,6) кгс/см ² [(4..160) кПа]	КТ 0,4	

1	2	3	4	5	6
19	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ (1,6..6) кгс/см ² [(0,16..0,6) МПа]	КТ 0,05	
20	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, дифманометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ (1,6..6) кгс/см ² [(0,16..0,6) МПа] ВПИ (0,6..4) кгс/см ² [(0,06..0,4) МПа]	КТ 0,15 КТ 0,25	
21	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, мановакуумметры, дифманометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ (1,6..6) кгс/см ² [(0,16..0,6) МПа] ВПИ (4..6) кгс/см ² [(0,4..0,6) МПа]	КТ 0,4 КТ 0,6; 1; 2,5	
22	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры грузопоршневые	ВПИ (2,5..6) кгс/см ² [(0,25..0,6) МПа]	КТ 0,05	
23	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, мановакуумметры, преобразователи давления измерительные	ВПИ 10..60 кгс/см ² [(1..6) МПа]	КТ 0,6; 1; 2,5	
24	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ 100 кгс/см ² (10 МПа)	КТ 0,4; 1; 2,5	
25	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Манометры, преобразователи давления измерительные	ВПИ 100 кгс/см ² (10 МПа)	КТ 0,06 и ниже	
26	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Плотнометры нефти и нефтепродуктов виброчастотные	(670..1050) кг/м ³	ПГ ±(0,05..0,5) %	
27	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Плотнометры топливные виброчастотные	(420..1600) кг/м ³	ПГ ±(0,05..0,5) %	
28	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Плотнометры газа вибрационные	(0,1..400) кг/м ³	ПГ ±(0,1..0,5) %	
29	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Хроматографы газовые	(0..100) % мол.	СКО по площадям (1 – 10) % по временам удержания (1 – 2,5) %. По относительным высотам пиков (1 – 3) % ПГ ± (0,01 .. 15) %	
30	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Термометры сопротивления	(-45..+320) °С	КД А; В	
31	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Преобразователи термоэлектрические	(-45..+320) °С	КД 1; 2; 3	
32	Первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Корректоры газа			

1	2	3	4	5	6
33	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Контроллеры измерительно-вычислительные	(4..20) мА; (1..5) В; (0..10000) Гц	ПГ ±(0,04..4) % ПГ ±(0,005..5) % ПГ ±(0,05..5) %	
34	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Узлы учета газа	(0..130 000) м ³ /ч (при рабочих условиях)	ПГ ±(0,3..5,0) %	
35	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Системы измерений количества и показателей качества газа	(0..130 000) м ³ /ч (при рабочих условиях)	ПГ ±(0,3..5,0) %	
36	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Системы измерений количества и показателей качества жидких углеводородов	(5..2380) т/ч	ПГ ± (0,25..2,5) %	
37	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Влагомеры	(0..100) %	ПР ± (0,05..5,0) %	
38	Первичная при выпуске из производства, первичная при ввозе по импорту, первичная после ремонта, периодическая	Измерительные каналы контроллеров, измерительно-вычислительных, управляющих, программно-технических комплексов	(4..20) мА; (1..5) В; (0..10000) Гц	ПГ ±(0,04..4) % ПГ ±(0,005..5) % ПГ ±(0,05..5) %	

М.П.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по техническому
регулированию и метрологии



(Handwritten signature)
(подпись)

Е.Р. Петросян
(инициалы и фамилия)

(Handwritten mark)