



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.113.А № 73903

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА РГС-5 №№ 3, 4; РГС-10 № 2

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество "Транснефть - Центральная Сибирь"
(АО "Транснефть - Центральная Сибирь"), г. Томск

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 75048-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.346-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от 24 мая 2019 г. № 1152

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ 036113

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические сосуды с плоскими, сферическими и усечено коническими днищами, оснащенные технологическими люками, приемо-раздаточными патрубками.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-10 № 2 и РГС-5 №№ 3, 4 расположены по адресу: Томская область, АЗС, ЛАЭС «Лугинецкое».

Общий вид резервуаров РГС-5 и РГС-10 представлен на рисунке 1.





Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-10	РГС-5
Номинальная вместимость резервуаров, м ³	10	5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров, %	±0,20	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10 № 2	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5 №№ 3, 4	2 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-10	-	1 шт.
Паспорт на резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5	-	2 шт.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рабочий эталон 2-го разряда по государственной поверочной схеме для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости, утвержденной Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256 (приложение В), вместимостью 10, 50 дм³;

- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ±1 мм по ГОСТ 8.477-82;

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, мод. Р20Н20ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - регистрационный номер) 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0 до 55 °С, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,2 °С.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-5, РГС-10

ГОСТ 17032-2010 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости (утверждена Приказом Росстандарта от 07.02.2018 г. № 256)

Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть - Центральная Сибирь»
(АО «Транснефть - Центральная Сибирь») (в 2003 г. - ОАО «Центрсибнефтепровод»)
ИНН 7017004366

Адрес: 634050, г. Томск, ул. Набережная реки Ушайки, 24

Телефон: (3822) 27-54-58; факс: (3822) 27-54-26

E-mail: mncs@tom.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская обл., г. Томск, ул. Косарева, д. 17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.