



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.006.А № 73643

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА **101, 102**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество "Транснефть-Верхняя Волга" (АО "Транснефть-Верхняя Волга"), г. Нижний Новгород

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **74793-19**

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 **17 апреля 2019 г. № 833**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ **035684**

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 20 м³.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией и двух днищ, разделенную внутри перегородкой на две независимые секции.

Заполнение каждой секции и выдача продукта из секций осуществляются через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары установлены на двух седловых опорах.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 с заводскими номерами 101, 102 расположены по адресу: 188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район, проезд Портовый (Приморская тер.), дом 7, ООО «Транснефть - Порт Приморск».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-20

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-20	
	Номера секций	
	1	2
Номинальная вместимость, м ³	17	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-20	
	Номера секций	
	1	2
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50	
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	
Средний срок службы, лет, не менее	20	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт	-	4 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20

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

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

Изготовитель

Акционерное общество «Транснефть-Верхняя Волга» (АО «Транснефть-Верхняя Волга») ИНН 5260900725

Адрес: 603950, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, д. 4/1

Телефон/ факс: +7 (831) 438-22-00/ (831) 438-22-05

Web-сайт: uppervolga.transneft.ru

E-mail: referent@nnov.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Порт Приморск» (ООО «Транснефть - Порт Приморск»)

ИНН 4704045809

Адрес: 188910, Ленинградская обл., Выборгский район, проезд Портовый (Приморская тер.), д. 7

Телефон/ факс: +7 (81378) 78-778/ (81378) 78-720

Web-сайт: info@prm.transneft.ru

E-mail: primorsk.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс: +7 (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.