

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные горизонтальные цилиндрические сосуды с коническими днищами. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали СтЗСп. Каждый резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными; и безопасной эксплуатации резервуаров: дыхательным клапаном, люком-замерными, люками-лаз с устройством подъемно-поворотным и лестницей, сигнализатором уровня и уровнемером для его замера. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»), Самарского районного нефтепроводной линейной производственно-диспетчерской станции «Совхозная», 446097, Самарская область, Хворостянский район, п. Прогресс.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-50 №№ 1, 2

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50 не предусмотрено.

## Программное обеспечение

отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, - внутренний диаметр - длина	2772 7915
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +40 от 84 до 106,7

## Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-50 №№ 1, 2	2 шт.
2 Паспорт	-	2 экз.
3 Градуировочная таблица	-	2 экз.

## Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- Расходомер жидкости турбинный РТГ 040, (4,0-30) м<sup>3</sup>/ч, ПГ ±0,15 % (рег. № 11735-06);
- Уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 мм, ПГ ±1 мм (рег. № 15669-02);
- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р20У2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- Анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПГ ±5 % (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м<sup>3</sup> (рег. № 37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочные таблицы.

## Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50**

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

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

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Центральный ордена трудового красного знамени научно-исследовательский и проектный институт строительных металлоконструкций им. Н.П. Мельникова» (ЗАО «ЦНИИПСК им. Мельникова»)

ИНН 7728029784

Адрес: 117997, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 49

Телефон: +7 (495) 660-79-00

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)

ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100

Телефон: +7 (8412)310-83-11

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)

E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto:metrolog-kazan@mail.ru)

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.