

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 ³ | 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 РТФ 040, (4,0-30) м³/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/м³ (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

E-mail: 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.