

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 представляют собой стальной сосуд с днищем и крышей, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 (№ 51) расположен: Российская Федерация, г. Тамбов, ул. Астраханская, д. 173, Тамбовская нефтебаза.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                             | Значение      |
|-------------------------------------------------------------------------|---------------|
|                                                                         | РВС-1000 № 51 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                 | 1000          |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,2          |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                                                                   | Значение                          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
|                                                                                               | РВС-1000 № 51                     |
| Высота резервуара, мм, не более                                                               | 9125                              |
| Внутренний диаметр, мм, не более                                                              | 12347                             |
| Средний срок службы, лет                                                                      | 30                                |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -40 до +50<br>от 84,0 до 106,7 |

**Знак утверждения типа**  
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                   | Обозначение | Количество |
|------------------------------------------------|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-1000    | 1 шт.      |
| Паспорт                                        | -           | 1 экз.     |

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 м по ГОСТ 7502-98;
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ 3248-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24007-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06690.

МИ 3252-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 24107-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06689.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-1000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

**Изготовитель**

Предприятие по обеспечению нефтепродуктами (изготовлен в 1963 г.)

Адрес: г. Липецк

**Заявитель**

Акционерное общество «Тамбовнефтепродукт» (АО «Тамбовнефтепродукт»)

ИНН 6831004608

Адрес: 392012, Российская Федерация, г. Тамбов, ул. Пионерская, д. 9а

Телефон: +7 (4752) 75-10-13, факс: +7 (4752) 75-76-68

E-mail: [sekr\\_tnp@tmb.rosneft.ru](mailto:sekr_tnp@tmb.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания» (ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, Российская Федерация, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73, факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: [info@sibintek.ru](mailto:info@sibintek.ru)

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.