

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-5000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 № 56, РВС-5000 №№ 60, 61 расположены: Российская Федерация, г. Тамбов, ул. Астраханская, д. 173, Тамбовская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-5000 представлен на рисунке 1 - 2.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-5000 не предусмотрено.



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование СИ	Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %
РВС-1000 № 56	1000	± 0,2
РВС-5000 № 60	5000	± 0,1
РВС-5000 № 61	5000	± 0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование СИ	Высота резервуара, мм, не более	Внутренний диаметр, мм, не более
РВС-1000 № 56	9222	12336
РВС-5000 № 60	12298	22810
РВС-5000 № 61	12238	22808
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30	

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

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	2 шт.
Паспорт	-	3 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 резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000, РВС-5000

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

Завод «Красный Яр» (изготовлены в 1970 - 1971 гг.)

Адрес: г. Красноярск

### 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.