

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип работы резервуара основан на заполнении и опорожнении нефтепродуктом через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Конструктивно резервуар представляет собой надземный стальной вертикальный сосуд цилиндрической формы с плоским днищем.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000 № 2 расположен на площадке ПАО «Саратовнефтепродукт», Саратовская область, г. Ртищево, ул. Автодорожная-1.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                             | Значение |
|-------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                 | 1000     |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,2     |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                                                                | Значение                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающей среды, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -40 до +40<br>от 84,0 до 106,7 |
| Габаритные размеры:<br>- высота резервуара, мм<br>- диаметр резервуара, мм                 | 11900<br>10428                    |

### 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 № 2 | 1 шт.      |
| Паспорт                                        |              | 1 экз.     |
| Градуировочная таблица                         |              | 1 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г, с верхним пределом измерений 20 м, регистрационный № 55464-13;
- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р50У2К, предел измерений 50 м, регистрационный № 55464-13;
- Толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2, диапазон измерений от 0,6 до 30 мм, погрешность ±0,1 мм, регистрационный № 24011-08;
- Нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30, регистрационный № 50514-12;

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

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

**Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ 3252-2009. Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных резервуарах, регистрационный № ФР.1.29.2009.06689.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000**

Приказ № 256 от 07.02.2018 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»

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

**Изготовитель**

Ростовский Котельно-механический завод (РКМЗ) (изготовлен в 1983 г.)  
Адрес: г. Ростов-на-Дону

**Заявитель**

Публичное акционерное общество «Саратовнефтепродукт» (ПАО «Саратовнефтепродукт»)  
ИНН 6452034165  
Адрес: 410076, г. Саратов, ул. Чернышевского, д.42  
Телефон (факс): (8452) 47-01-50, 47-30-51  
E-mail: [sar-snp-office@snp.rosneft.ru](mailto:sar-snp-office@snp.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний им. Б.А. Дубовикова в Саратовской области» (ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова»)

Адрес: 410065, г. Саратов, ул. Тверская, 51А  
Телефон (факс): (88452) 63-24-26  
Web-сайт: [www.gosmera.ru](http://www.gosmera.ru)  
E-mail: [scsm@gosmera.ru](mailto:scsm@gosmera.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова» на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310663 от 20.03.2015 г.

**Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.