

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-2000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСП-2000 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 РВСП-2000 №№ 5, 6, 7 расположены: Российская Федерация, г. Тамбов, ул. Астраханская, д. 173, Тамбовская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-2000 представлен на рисунке 1.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-2000 не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-2000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                             | Значение  |
|-------------------------------------------------------------------------|-----------|
|                                                                         | РВСП-2000 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                 | 2000      |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,2      |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

|                                                                                               |                                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -50 до +50<br>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 | РВСП-2000   | 3 шт.      |
| Паспорт                                        | -           | 3 экз.     |

### **Поверка**

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (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 РВСП-2000**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно-механический завод»

(ООО «РМЗ»)

ИНН 6330016850

Адрес: 446200, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Мичурина, 10

Телефон: +7 (84635) 6-12-78, факс: +7 (84635) 4-18-49

E-mail: [sekr-rmz@nkrm.rosneft.ru](mailto:sekr-rmz@nkrm.rosneft.ru)

**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.