

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-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 РВС-2000 № Р-1, Р-2 расположены: Российская Федерация, г. Рязань, Район Южный Промузел, д. 8.

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

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

**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-2000 № Р-1  | 2000                                    | ±0,2  |
| РВС-2000 № Р-2  | 2000                                    | ±0,2  |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование СИ   | Высота резервуара, мм, не более   | Внутренний диаметр, мм, не более  |
|---|-----------------------------------|-----------------------------------|
| РВС-2000 № Р-1  | 9500                              | 18500                             |
| РВС-2000 № Р-2  | 9500                              | 18500                             |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -50 до +50<br>от 84,0 до 106,7 | 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 | РВС-2000    | 2 шт.      |
| Паспорт  | -           | 2 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-2000**

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**

Общество с ограниченной ответственностью «Химмонтаж» (ООО «Химмонтаж»)

ИНН 4205261339

Адрес: 650021, г. Кемерово, ул. Грузовая, д. 21

Телефон: +7 (3842) 57-06-89, факс: +7 (3842) 57-06-89

E-mail: [xm\\_kemerovo@rambler.ru](mailto:xm_kemerovo@rambler.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Рязанская нефтеперерабатывающая компания» (АО «РНПК»)

ИНН 6227007322

Адрес: 390011, г. Рязань, Район Южный Промузел, д. 8

Телефон: +7 (4912) 93-32-54, факс: +7 (4912) 93-30-84

E-mail: [RNPK@rosneft.ru](mailto:RNPK@rosneft.ru)

**Испытательный центр**

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

Адрес: 117152, 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.