

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Резервуары РВСП-3000, РВСП-5000 дополнительно оборудованы плавающим покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 заводской № 334, РВСП-3000 заводской № 649, РВС-5000 заводской № 692, РВСП-5000 заводской № 655, РВС-10000 заводские №№ 843, 844, 845 расположены: г. Самара, ул. Грозненская, д. 25, АО «КНПЗ».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000 представлены на рисунке 1-5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСП-3000



Рисунок 3 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-5000



Рисунок 5 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-2000	РВСП-3000	РВС-5000	РВСП-5000	РВС-10000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	3000	5000	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20		±0,10		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 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-2000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-3000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-5000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-10000	3 шт.
Паспорт	-	7 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (рег.№ 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (рег.№ 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (рег.№ 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (рег.№ 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (рег.№ 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (рег.№ 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**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000, РВСП-3000, РВС-5000, РВСП-5000, РВС-10000**

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

**Изготовитель**

Трест НХМ (Резервуары изготовлены в 1979-1992 г.г.)  
Адрес: г. Куйбышев

**Заявитель**

Акционерное общество «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»  
(АО «КНПЗ»)  
ИНН 6314006396  
Адрес: 443004, г. Самара, ул. Грозненская, д. 25  
Телефон: +7 (846) 307-32-18  
Факс: +7 (846) 307-47-77  
E-mail: [sekr@knpz.rosneft.ru](mailto:sekr@knpz.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

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.