

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-100, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВСП-1000, 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-100 № 123, РВС-300 №№ 110, 111, РВС-400 №№ 117, 124, 125, 143, РВС-700 №№ 81, 86, 87, РВС-1000 №№ 88, 384, РВСП-1000 № 79, РВС-2000 №№ 207, 208 расположены: Российская Федерация, г. Рязань, Район Южный Промузел, д. 8.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000 представлен на рисунках 1-6.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-100, РВС-300, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-100



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-300



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000, РВСП-1000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение						
	РВС-100	РВС-300	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВСП-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	100	300	400	700	1000	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2						

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	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	PBC-100	1 шт.
	PBC-300	2 шт.
	PBC-400	4 шт.
	PBC-700	3 шт.
	PBC-1000	2 шт.
	PBCП-1000	1 шт.
	PBC-2000	2 шт.
Паспорт	-	15 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

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-100, PBC-300, PBC-400, PBC-700, PBC-1000, PBCП-1000, PBC-2000

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

СМУ-75 Треста № 7 (изготовлены в 1960-1963 гг.)  
Адрес: г. Рязань

### 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

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.