

Приложение № 3  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «27» ноября 2020 г. № 1916

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические 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-1000, РВСП-1000, РВС-2000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемно-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Резервуары РВСП-1000 дополнительно оборудованы плавающим покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 зав.№№ 1, 2, РВСП-1000 зав.№№ 3, 4, РВС-2000 зав.№№ 5, 6, 7 расположены: Орловская обл., Орловский р-н, на территории Неполодского с/п, в промышленной зоне около п. Стальной Конь, участок Орловской нефтебазы «Стальной Конь» АО «Орелнефтепродукт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

#### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

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

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа	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-1000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-1000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	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 (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-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);

- 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 РВС-1000, РВСП-1000, РВС-2000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256 «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

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

Адрес: 443033, г. Самара, ул. Заводская, д. 1

Телефон: +7 (846) 377-52-22

Факс: +7 (846) 277-42-15

E-mail: srz@reservoir.ru

**Заявитель**

Акционерное общество «Орелнефтепродукт» (АО «Орелнефтепродукт»)

ИНН 5752007636

Адрес: 302001, г. Орел, ул. Маяковского, д. 40

Телефон: +7 (4862) 54-21-75

Факс: +7 (4862) 43-21-76

E-mail: SecrONP@orel.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

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний  
средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 выдан 29.05.2017 г.