

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-12000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-12000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические с понтоном, номинальной вместимостью 12000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, конического днища, каркасной купольной крыши и понтона.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя девять цельносварных поясов полистовой сборки.

Днище резервуаров – коническое с уклоном 1:100 от центра к окрайке.

Крыша резервуаров – каркасная купольная, состоящая из радиальных и кольцевых элементов каркаса, вписанных в поверхность сферической оболочки и настила приваренного к его элементам.

Фундамент - свайное поле, железобетонный монолит.

Резервуары РВСП-12000 с заводскими №№ 1, 2, 3 расположены на площадке резервуарного парка ОАО «ИПП», 353900, г. Новороссийск, ул. Магистральная, 4.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-12000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСП-12000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-12000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение		
	РВСП-12000		
	Заводские номера резервуаров		
	1	2	3
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	12000		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВСП-12000		
	Заводские номера резервуаров		
	1	2	3
Габаритные размеры: - диаметр внутренний резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм	28500 19500		
Условия эксплуатации:			
Температура окружающего воздуха, °С	-50 до +50		
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		
Средний срок службы, лет, не менее	30		

**Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном с заводскими №№ 1, 2, 3Краснодарский	РВСП-12000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном. Паспорт	РВСП-12000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.

**Поверка**

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);

- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);

- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

#### **Сведения о методиках (методах) измерений**

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

#### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РВСП-12000**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

#### **Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Резметкон» (ОАО «Резметкон»)  
ИНН 6141004383  
Адрес: 346882, Ростовская область, г. Батайск, ул. Энгельса, д. 347

#### **Заявитель**

Открытое акционерное общество «ИПП» (ОАО «ИПП»)  
ИНН 2315000897  
Адрес: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Магистральная, 4  
Телефон: +7 (8617) 760-100

#### **Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.