

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 1000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

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

Основание резервуара выполнено в виде грунтовой подушки с кольцевым железобетонным фундаментом.

Резервуары РВС-1000 № 1, 2, 3, 4, 7, 8, 9, 10, 13, 14, 15, 16 расположены на складе ГСМ, Приобское месторождение, ООО «ЮганскНефтеПродукт», Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Ханты-Мансийский район.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-1000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение												
	РВС-1000												
	Заводские номера резервуаров												
	1	2	3	4	7	8	9	10	13	14	15	16	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000												
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20												

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение												
	РВС-1000												
	Заводские номера резервуаров												
	1	2	3	4	7	8	9	10	13	14	15	16	
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	РВС-1000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВС-1000	12 экз.
Градуировочная таблица		12 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 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 стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000**

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**

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная Компания «Красный Яр»  
(ООО «ПК «Красный Яр»)

ИНН 5433178882

Адрес: 630533, Новосибирская обл., п. Красный Яр

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ЮганскНефтеПродукт»

(ООО «ЮганскНефтеПродукт»)

ИНН 8604034624

Адрес: 628300, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Юго-Западная промзона, 01 квартал, массив 04, строение 01

Телефон: +7 (3463) 320-118

**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.