

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 1000 м<sup>3</sup>.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из конической кровли, цилиндрической стенки и днища.

Кровля - коническая цельносварная, состоящая из стальных сегментов конусообразной формы. Материал покрытия - сталь марки СтЗсп5св, толщиной 3 мм.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С-12.

Окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов, изготовленных из стали марки 09Г2С-12, толщиной 12 мм.

Днище резервуара - цельносварное полистовой сборки из стали марки СтЗсп5св, толщиной 5 мм.

Основание резервуара - песчаная подушка без уклона, гидроизоляция.

Резервуар оснащен задвижками коренными: Ду 600х16; Ду 200х16, клапаном дыхательным КДСа 3000/350 (2 шт.), люк-лазом.

На кровле резервуара размещены: люк световой Ду 700, люк замерный Ду 150.

Резервуары РВС 1000, заводские номера 1.9, 1.10, 1.11 расположены: Россия, Республика САХА (Якутия), Момский район, с. Хонуу, район пристань.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара РВС-1000		
	1.9	1.10	1.11
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000		
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20		
Вместимость мертвой полости, м <sup>3</sup>	18,957	18,810	19,000
Высота мертвой полости, мм	215	222	223
Степень наклона резервуара	0,0027	0,0018	0,0000
Вместимость, м <sup>3</sup> , на уровне:			
11860 мм	1014,234		
11880 мм			1013,929
11890 мм		1015,213	
Габаритные размеры, мм: - диаметр резервуара - высота резервуара	10430; 11890		
Средний срок службы, лет, не менее	40		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	-50 до +50; от 84,0 до 106,7		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	3	РВС-1000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	3	РВС-1000
Градуировочная таблица	3	

### Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.570-2000 (с Изменением №1, 2) «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки и вспомогательное оборудование:

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм по ГОСТ 427-75;

- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98;

- рулетка измерительная 2-го класса точности Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м по ГОСТ 7502-98;

- нивелир АТ-20D с диапазоном измерений: превышений от 0 до 2,7, погрешность ±1,0 мм на 1 км двойного хода, нивелирная рейка.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу резервуара.

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

Рекомендация «ГСИ. Методика измерений массы нефтепродуктов косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах вместимостью от 100 до 100000 м<sup>3</sup> на ОАО «САХАНЕФТЕГАЗСБЫТ», ФР 1.29.2010.07355.

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000**

ГОСТ 31385-2008 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

РД 153-39.4-078-01 Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов и нефтебаз

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

### **Изготовитель**

АО «Саханефтегазсбыт»

ИНН 1435115270

Адрес: 677000, Россия, г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3

Тел/факс: 8(4112) 45-25-34

E-mail: [pav@ynp.ru](mailto:pav@ynp.ru)

### **Испытательный центр**

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

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

Тел: (843) 272-70-62, факс (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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.