

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000, РВСП-2000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 (№ 12), РВСП-2000 (№ 13) расположены на Федоровской нефтебазе АО «Газпромнефть-Терминал», Челябинская обл., Сосновский район, ст.Асфальтная, 7.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000, РВСП-2000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-2000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-1000	РВСП-2000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2	±0,2
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	

**Знак утверждения типа**  
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 2

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

### **Поверка**

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

Основные средства поверки:

- рабочий эталон единицы длины 4-го разряда в диапазоне от 0 до 30 м по ГОСТ Р 8.763-2011;
- рабочий эталон единицы длины 4-го разряда в диапазоне от 0 до 20 м по ГОСТ Р 8.763-2011;
- рабочий эталон единицы длины 4-го разряда в диапазоне от 0 до 500 мм по ГОСТ Р 8.763-2011;
- рабочий эталон единицы длины 4-го разряда в диапазоне от 0 до 250 мм по ГОСТ Р 8.763-2011;
- толщиномер ультразвуковой 37DL Plus, диапазон измерений от 3 до 20 мм, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 29754-05.

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**

МИ 3538-2015 «Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпром нефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897.

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-1000, РВСП-2000**

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал»

### **Изготовитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал») ИНН 5406724282

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01; E-mail: [terminal@gazprom-neft.ru](mailto:terminal@gazprom-neft.ru)

### **Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.