

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000

### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000 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 резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700 (№№ 19, 20), РВСП-700 (№ 1), РВС-1000 (№№ 3, 4, 23), РВСП-1000 (№№ 6, 17) расположены на Серовской нефтебазе АО «Газпромнефть-Терминал», Свердловская обл., г. Серов, ул. Орджоникидзе, 1-А.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-700



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-700



Рисунок 3 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 4 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Т а б л и ц а 1

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-700 РВСП-700	РВС-1000 РВСП-1000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	700	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±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

Т а б л и ц а 2

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП)	8 шт.
Паспорт	8 экз.
Градуировочная таблица	8 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р30У2К (регистрационный номер 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р20Н2Г (регистрационный номер 55464-13);
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- толщиномер ультразвуковой 37DL PLUS (регистрационный номер 29754-05), диапазон измерений от 3,0 до 50,0 мм;
- нивелир технический 3Н-5Л (регистрационный номер 13534-93), СКП измерения превышений 5 мм;
- штангенциркуль ШЦ-П (регистрационный номер 25387-03), диапазон измерений от 0 до 250 мм;
- динамометр пружинный ДПУ 0,02-2 (регистрационный номер 1808-99), диапазон измерений от 2 до 20 кгс.

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-700, РВСП-700, РВС-1000, РВСП-1000

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.