

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 №№ 1, 10, РВС-700 №№ 2, 5, 19, 20, 22, 26, РВС-1000 № 35, РВС-2000 №№ 23, 24, 26, РВС-3000 № 38 расположены:

Российская Федерация, Краснодарский край, ст. Новотитаровская, ул. Степная, д. 2, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Краснодарская нефтебаза (РВС-700 №№ 2, 19, 20, РВС-2000 №№ 23, 24, 26);

Российская Федерация, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Маевское шоссе, д. 23, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Протокская нефтебаза (РВС-400 №№ 1, 10, РВС-700 №№ 22, 26, РВС-1000 № 35, РВС-3000 № 38);

Российская Федерация, Краснодарский край, г. Новороссийск, пос. Верхнебаканский, ул. Кубанская, д. 5, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Черноморская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках 1 - 5.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



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



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического PVC-3000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PVC-400	PVC-700	PVC-1000	PVC-2000	PVC-3000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	400	700	1000	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2				

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °C - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30

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

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	1 шт.
Паспорт	-	13 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

### Изготовитель

Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»

(ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»)

ИНН 2309003018

Адрес: 350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д. 4

Телефон: +7 (861) 201-67-01, факс: +7 (861) 268-21-59

E-mail: [knp@knpoil.ru](mailto:knp@knpoil.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»  
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73, факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: [info@sibintek.ru](mailto:info@sibintek.ru)

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.