

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-700, РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-700, РВС-1000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-700, РВС-1000 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-200 №№ 1, 3, 8, РВС-700 №№ 1, 2, 3, 7, 24, 27, 28, РВС-1000 №№ 4, 5, 6, 36 расположены:

Российская Федерация, Краснодарский край, г. Белореченск, ул. Майкопское шоссе, д. 1, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Белореченская нефтебаза (РВС-200 №№ 1, 3, 8, РВС-700 №№ 27, 28);

Российская Федерация, Краснодарский край, г. Славянск-на-Кубани, ул. Маевское шоссе, д. 23, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Протокская нефтебаза (РВС-700 № 24, РВС-1000 № 36);

Российская Федерация, Краснодарский край, ст. Ленинградская пром. зона, ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», Уманская нефтебаза (РВС-700 №№ 1, 2, 3, 7, РВС-1000 №№ 4, 5, 6).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-700, РВС-1000 представлен на рисунках 1 - 3.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-700, РВС-1000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-200



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



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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-200	РВС-700	РВС-1000
Номинальная вместимость, м ³			
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - 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-200	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	4 шт.
Паспорт	-	14 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-200, РВС-700, РВС-1000

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

Ростовский котельно-механический завод (изготовлены в 1964-1980 гг.)

Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

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

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

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.