

Приложение № 2
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «31» декабря 2020 г. № 2337

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000, РВС-1000, РВС-700 предназначены для измерения объема, приема, хранения и отпуска светлых нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, заводской №12; РВС-1000 заводские №№1027а/2, 2351а/3; РВС-700 заводские №№1009а/5, 4626/30 расположены на площадке Ряжской нефтебазы, 391910, Рязанская обл., г. Ряжск, ул. Ильича, д. 80.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 3 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-700

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

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-2000 №12	РВС-1000 №1027а/2; №2351а/3	РВС-700 №1009а/5 №4626/30
Номинальная вместимость резервуара при температуре +20 °С, м ³	2000	1000	7000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,2	± 0,2	± 0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Характеристика	Значение		
	РВС-2000 №12	РВС-1000 №1027а/2; №2351а/3	РВС-700 №1009а/5 №4626/30
Габаритные размеры, мм, не более			
- диаметр основания	15130	12360	10450
- высота	12005	8790	8780
Условия эксплуатации: Температура окружающей среды, °С	От - 50 до + 40		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-2000	1 шт
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-1000	2 шт
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-700	2 шт
Технический паспорт резервуара	-	5 шт

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный № 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г (регистрационный № 55464-13), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм;

- линейка измерительная металлическая (регистрационный № 20048-05) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-5 (регистрационный № 49184-12) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 300 мм, погрешность $\pm(0,1+0,05*H)$ мм, где H – значение измеренной толщины;
- теодолит 4Т30П (регистрационный № 5305-95) метрологические характеристики: диапазон измерения вертикальных углов от - 55° до + 60°, погрешность 30”;
- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-I-150-0,01 (регистрационный № 26938-04) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 150 мм, погрешность $\pm 0,03$ мм;
- нивелир с компенсатором VEGA L30 (регистрационный № 34006-07) метрологические характеристики: допускаемое СКО на 1 км двойного хода не более 2 мм.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют

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

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 1960-1970 гг.)
Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

Акционерное общество «Рязаньнефтепродукт» (АО «Рязаньнефтепродукт»)
ИНН 6227004160
Адрес: 390013, г. Рязань, Товарный двор (ст. Рязань-1), д. 80.
Телефон: (4912) 50-55-05
Факс: (4912) 50-55-01
E-mail: ryazannefteprodukt@rosneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Рязанской области» (ФБУ «Рязанский ЦСМ»).

Адрес: 390011, г. Рязань, проезд Старообрядческий, д. 5
Телефон: (4912) 55-00-01, 44-55-84,
Факс: (4912) 44-55-84
Web-сайт: <http://rcsm-ryazan.ru>

E-mail: asu@rcsm-ryazan.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Рязанский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU.311204 от 10.08.2015 г.