

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также для приема, отпуска и хранения светлых нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня наполнения.

Резервуары изготовлены из стали СтЗсп2, представляют собой наземные металлические сосуды цилиндрической формы с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов производится через приемно-раздаточные устройства, расположенные в первом поясе резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000 расположены на территории Публичного акционерного общества «Рязаньнефтепродукт» (ПАО «РНП»), цех № 3: г. Рязань, Район Южный промузел, (ст. Стенькино-2) стр. 8.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-1000 №№ 3570а/1, 3571/2, 3557/3, 2703а/4, 3577/5, 3563/6, 3575/7, 2739а/8
Номинальная вместимость резервуара при температуре +20 °С, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-1000 №№ 3570а/1, 3571/2, 3557/3, 2703а/4, 3577/5, 3563/6, 3575/7, 2739а/8
Габаритные размеры средства измерений, мм, не более	
- диаметр основания	12400
- высота	8900
Условия эксплуатации: Температура окружающей среды, °С	от -41 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-1000	8 шт.
Технический паспорт резервуара	-	8 шт.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 55464-13), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм;

- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм, класс точности 2;

- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 20048-05) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм;

- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-5 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 49184-12) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 300 мм, погрешность $\pm(0,1+0,05 \cdot H)$ мм, где H - значение измеренной толщины;

- теодолит 4Т30П (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 5305-95) метрологические характеристики: диапазон измерения вертикальных углов от минус 55° до плюс 60°, погрешность 30'';

- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-I-150-0,01 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 26938-04) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 150 мм, погрешность $\pm 0,03$ мм;
- нивелир с компенсатором VEGA L30 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 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 вертикальным стальным цилиндрическим РВС-1000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Приказ Росстандарта от 07.02.2018 № 256 «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 Госкомнефтепродукта (изготовлены в 1982 г.)
Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

Публичное акционерное общество «Рязаньнефтепродукт» (ПАО «РНП»)
ИНН 6227004160
Адрес: 390013, г. Рязань, Товарный двор, (ст. Рязань-1), 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, Рязанская обл., г. Рязань, проезд Старообрядческий, 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.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.