

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемораздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 №№ 1, 2, 3(11140907), 4, 6(11140910), 7 расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, с. Раевский, ул. Комплексная, д. 6, Раевская нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 №№ 1(11126940), 2(11126941), 3(11126942), 4(11126943), 5(11126944), 7(11126946), 8(11126947) расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Нуриманова, д. 1, Салаватская нефтебаза.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 №№ 17, 18, 19, 22(11132821), 23, 24, 25, РВС-2000 №№ 20(11132347), 21 расположены: Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чекмагушевская, д. 2, Уфимская нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представлен на рисунках 1-3.

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



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



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности 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-700	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	14 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	2 шт.
Паспорт	-	22 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-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);
- 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-700, РВС-1000, РВС-2000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Акционерная компания Востокнефтезаводмонтаж» (ПАО «АК ВНЗМ»)

ИНН 0277015293

Адрес: 450064, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Нежинская, д. 11/1

Телефон: +7 (347) 242-95-10, факс: +7 (347) 260-99-18

E-mail: info@akvnm.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Розница» (ООО «Башнефть-Розница»)

ИНН 1831090630

Адрес: 450001, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Бессонова, д. 2

Телефон: +7 (347) 229-98-19, +7 (347) 214-48-00, факс: +7 (347) 229-98-69

E-mail: www.bashneft-azs.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. « ____ » _____ 2018 г.