

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000 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 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 № 2, РВС-700 № 5, РВС-1000 №№ 9, 11, 13, 15, 16, 17 расположены: Российская Федерация, Республика Хакасия, Таштыпский район, г. Абаза, ул. Промышленная, д. 2, Абазинская нефтебаза АО «Хакаснефтепродукт ВНК».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000 представлен на рисунке 1 - 3.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000 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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | | |
|---|----------|---------|----------|
| | РВС-400 | РВС-700 | РВС-1000 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 400 | 700 | 1000 |
| 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-400 | 1 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-700 | 1 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-1000 | 6 шт. |
| Паспорт | - | 8 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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, 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 1969-1979 гг.)

Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

Акционерное общество «Хакаснефтепродукт ВНК» (АО «Хакаснефтепродукт ВНК»)

ИНН 1900000333

Адрес: 655002, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Гагарина, д. 7

Телефон: +7 (3902) 35-15-87, факс: +7 (3902) 35-29-21

E-mail: sekr_np@khakas.rosneft.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.