

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска светлых нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой наземные вертикальные стальные сварные сосуды цилиндрической формы с днищем и стационарной крышей без понтона. Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов рулонной сборки. Фундамент резервуаров: песчаный грунт, изолирующий слой. Материал основных элементов корпуса состоит из стали СтЗсп, по окружности кровли установлено ограждение. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуаров.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 №№ 37, 39 расположены на территории АО «Пензанефтепродукт», Пензенской нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов, по адресу: 440013, г. Пенза, ул. Нейтральная, 104Б.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-2000 №37



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-2000 №39

Пломбирование резервуаров РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Номер резервуара	37	39
Номинальная вместимость, м ³	2136	2160
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20	

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	РВС-2000	
Номер резервуара	37	39
Габаритные размеры, мм, не более		
- диаметр	15143	15208
- высота	11820	11910
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40	
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7	
- относительная влажность окружающей среды при температуре плюс 35 °С, %, не более	98	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000 зав. №№ 37, 39	2 шт.
2 Технический паспорт	-	2 экз.
3 Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р20У2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р30У2К 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (регистрационный номер 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (регистрационный номер 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15" (регистрационный номер 55446-13);
- динамометр пружинный ДПУ-0,001-2, (0-100) Н, ПГ±2% (регистрационный номер 1808-63);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ±0,1 мм (регистрационный номер 22088-07);
- линейка измерительная металлическая, (0-500) мм, ПГ±0,1 мм (регистрационный номер 20048-05).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

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

ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 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»

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СЗР»)
ИНН 6314005201
Адрес: 443033, Самарская обл., г. Самара, ул. Заводская, д.1
Телефон: +7 (846) 377-52-22
E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Акционерное общество «Пензанефтепродукт» (АО «Пензанефтепродукт»)
ИНН 5800000016
Адрес: 440013, г. Пенза, ул. Нейтральная, 104Б
Телефон: +7 (8412)59-39-85

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33
Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75
Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru
E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.