

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном РВСП-1000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном РВСП-1000 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска светлых нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблицы резервуара.

Резервуар представляет собой наземный вертикальный сварной сосуд цилиндрической формы с днищем и стационарной крышей с понтоном. Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя: шесть цельносварных поясов рулонной сборки. Фундамент резервуара: гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации.

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

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном РВСП-1000 № 50 установлен на территории АО «Пензанефтепродукт», Нефтебазы по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов, по адресу: 440013, г. Пенза, ул. Нейтральная, 104Б.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического с понтоном РВСП-1000 № 50 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСП-1000

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1039,704
Вместимость на уровне 8570 мм, м ³	1012,475
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- диаметр	12292
- высота	8865
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
- относительная влажность окружающей среды при температуре +35°С, %, не более	98
Средний срок службы, лет, не менее	40

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 с понтоном	РВСП-1000 № 50	1 шт.
2 Технический паспорт	-	1 экз.
3 Градуировочная таблица	-	1 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 2-го класса точности с грузом Р20У2Г, 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 с понтоном РВСП-1000

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 «Нефтебаза «Красный Яр» (АО «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН: 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, п. Красный Яр

Телефон: +7 (383) 303-00-00

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.