

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска 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. Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя: восемь цельносварных поясов. Нижний слой фундамента сделан из песка с битумной пропиткой, верхний слой - песчаная подушка. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, приемно-раздаточными устройствами и люками и для обслуживания во время эксплуатации.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000 № 1 установлен на территории ПАО «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2, по адресу: 428022, г. Чебоксары, ш. Марпосадское, д. 4.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-20000 № 1 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,10

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, - диаметр - высота	45704 11940
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +40 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерения

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-20000 № 1	1 шт.
2 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 Р20У2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р30У2К, с верхним пределом измерений 30 м (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, ПГ ±(0,001h+0,03) мм (рег. № 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег. № 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ПГ ±15" (рег. № 55446-13);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ ±0,1 мм (рег. № 22088-07);
- линейка измерительная металлическая, (0-500) мм, ПГ ±0,1 мм (рег. № 20048-05).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на 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 резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-20000

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 «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654034, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д.28

Телефон: +7 (3843)36-89-55, 35-66-99, 35-66-82

Заявитель

Публичное акционерное общество «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2 (ПАО «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2)

ИНН 6315376946

Адрес: 143421, Московская обл., Красногорский район, автодорога «Балтия», территория 26 км бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3, офис 506

Телефон: +7 (8352) 22-52-05

Факс: +7 (8352) 22-64-04

Web-сайт: www.tplusgroup.ru

E-mail: chv-info@tplusgroup.ru

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.

« ___ » _____ 2019 г.