

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют 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 из песчаная подушка. Три первых пояса изготовлены из стали 09Г2С, последующие пять, а также кровля и днище выполнена из стали СтЗсп. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, приемно-раздаточными устройствами и люками и для обслуживания во время эксплуатации.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 №№ 2, 3, 4 установлены на территории ПАО «Т Плюс» филиал «Марий Эл и Чувашии» Чебоксарская ТЭЦ-2, по адресу: 428022, г.Чебоксары, ш.Марпосадское, д.4.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-20000 представлены на рисунках 1 - 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 2



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 3



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-20000 № 4

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических 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 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	2	3	4
Номер резервуара			
Габаритные размеры, мм:			
- диаметр	45705	45662	45705
- высота	11945	11924	11930
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40		
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-20000 №№ 2, 3, 4	3 шт.
2 Паспорт	-	3 экз.
3 Градуировочная таблица	-	3 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 P20Y2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая P30Y2К 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, 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 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 ±0,1мм (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 резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим 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 «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

Адрес: 443033, Самарская обл., г. Самара, ул. Заводская, д.1

Телефон: +7 (846) 377-52-22

E-mail: srz@reservoir.ru

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.