

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000

#### Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра со стационарной крышей, приемораздаточными устройствами и люками.

Стенка и днище резервуара состоит из полотнищ, которые транспортируются к месту строительства, свернутыми в рулоны. При изготовлении полотнищ соединение листов выполняется встык двухсторонней автоматической сваркой под слоем флюса.

Крыша резервуара - в виде ребристо-кольцевого купола собирается из укрупненных щитов. Между собой щиты соединяются путем сварки внахлест.

Опорное кольцо, установленное на стенке резервуара, служит для восприятия распора купола и ветровой нагрузки со стенки резервуара, кольцо состоит из отдельных монтажных элементов. Щиты покрытия и элементы опорного кольца изготавливаются в кондукторах.

Резервуар снабжен лестницей, кольцевыми площадками обслуживания и трапом ведущим к центру крыши.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1- Общий вид резервуара РВС-10000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                                                     | Значение |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                                         | 10000    |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод) | ±0,1     |

Таблица 3 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики       | Значение      |
|-----------------------------------|---------------|
| Габаритные размеры, мм, не более: |               |
| - диаметр                         | 28000         |
| - высота                          | 18000         |
| Масса, т, не более                | 188,87        |
| Температура окружающей среды, °С  | от -30 до +50 |

### Знак утверждения типа

наносят на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерения

| Наименование                                   | Обозначение | Количество |
|------------------------------------------------|-------------|------------|
| Резервуар вертикальный стальной цилиндрический | PBC-10000   | 1 шт.      |
| Паспорт                                        | -           | 1 шт.      |

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности P20H2K регистрационный номер в 46391-11, номинальная длина шкалы - 20 м, допускаемое отклонение действительной длины интервалов шкалы при температуре 20 °С  $\pm(0,3 \div 0,15(L-1))$ , где L- число полных и неполных метров в отрезке;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности P20H2Г регистрационный номер в 46391-11, номинальная длина шкалы - 20 м, допускаемое отклонение действительной длины интервалов шкалы при температуре 20 °С  $\pm(0,3 \div 0,15(L-1))$ , где L- число полных и неполных метров в отрезке;

- штангенциркуль ШЦ-II регистрационный номер в 22088-01, диапазон измерения от 0 до 250 мм; предел допускаемой погрешности 0,1 мм;

- толщиномер ультразвуковой А1207 регистрационный номер в 21702-01, диапазон измерения толщины от 0,8 до 30,0 мм; пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm(0,005 \cdot X \div 0,1)$ , где X- измеряемая толщина.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуаров.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-10000**

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

ГОСТ 8.570-2000 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ПБ 03-605-03 Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов

**Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201.

443033, Россия, г. Самара, Куйбышевский район, ул. Заводская 1

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «ЮГНЕФТЕХИМТРАНЗИТ»  
(ООО «ЮГНЕФТЕХИМТРАНЗИТ»)

353500, Россия, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Чушка, ул. Железнодорожная, 11

Телефон: (86148) 60783, факс (86148) 60784

E-mail: [neftebaza@unht.ru](mailto:neftebaza@unht.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Краснодарском крае»

(ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)

350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а

Тел.: (861)233-76-50, факс 233-85-86

Аттестат аккредитации ФБУ «Краснодарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311581 от 16.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.