

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске дизельного топлива.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, с защитной стенкой

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован кольцевой лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуара коническая самонесущая.

Резервуар оснащен трубопроводами приема и выдачи дизельного топлива, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеет наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Метрологические и технические характеристики

1. Номинальная вместимость резервуара, м ³	5000	
2. Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %		±0,05
3. Габаритные размеры		
- внутренний диаметр, мм	20920	
- высота цилиндрической части, мм	14900	
4. Масса, не более, кг	236509	
5. Условия эксплуатации		
- температура окружающего воздуха, °С		от минус 36 до плюс 50
6. Срок эксплуатации, лет	20	
7. Класс (группа) опасности сосуда		III класс

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта.

Комплектность средства измерений

- резервуар – 2 экз.
- паспорт – 2 экз.

Поверка

осуществляется по документу МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

В перечень основных средств поверки входят:

- Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м;
- Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 50 м;
- Тахеометр электронный SOKKIA NET1200 СКО измерений расстояний 1,0 мм, СКО измерений углов 1";
- Нивелир компенсаторный VEGA L24 погрешность ± 2 мм;
- Массовый расходомер Promass 83F диапазон измерений 10 - 70 м³/ч, погрешность $\pm 0,1\%$;
- Толщиномер А1207 диапазон измерений 0,8 - 30 мм, погрешность $\pm 0,1$ мм
- Прибор комбинированный TESTO-410-1 диапазон измерений от минус 10 до плюс 50°С, погрешность $\pm 0,5^{\circ}\text{C}$;

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара, заверяется подписью поверителя

Сведения о методиках (методах) измерений

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

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с защитной стенкой номинальной вместимостью 5000 м³ РВС-5000

1. ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Общие технические условия»
2. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»
3. МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

Изготовитель

АО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» - Дирекция по строительству ТЭЦ-20»
(АО «ТЭК Мосэнерго» ДС ТЭЦ-20)
ИНН 7721604869
101000, Москва, Огородная слобода пер. д. 5а
Тел./факс 8(495)287-78-18

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»

354053, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"

Тел./факс 8-(8622) 501303

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30131-11 от 03.08.2011 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2015 г.