

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 200 м<sup>3</sup> РВС-200

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 200 м<sup>3</sup> РВС-200 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске мазута

### Описание средства измерений

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

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

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

### Метрологические и технические характеристики

1. Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	200
2. Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,1
3. Габаритные размеры	
- внутренний диаметр, мм	6630
- высота цилиндрической части, мм	5960
4. Масса, не более, кг	9530
5. Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от минус 40 до плюс 50
6. Срок эксплуатации, лет	20
7. Класс (группа) опасности сосуда	IV класс

### Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

### Комплектность средства измерений

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

### Поверка

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

В перечень основных средств поверки входят:

- рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г	II кл.	0 - 30000 мм
- рулетка измерительная Р50Н2К	II кл.	0 - 50000 мм
- тахеометр электронный SOKKIA NET1200	±1,0 мм, ±1"	1,3 - 40 м
- нивелир компенсаторный VEGA L24	±1,5 мм	
- массовый расходомер Promass 83F	0,1%	10 - 70 м <sup>3</sup> /ч

- толщиномер А1207	±0,1 мм	0,8 - 30 мм
- прибор комбинированный TESTO-410-1	± 0,5°C	0 - 50°C

**Сведения о методиках (методах) измерений**

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с теплоизолированной стенкой номинальной вместимостью 200 м<sup>3</sup> РВС-200**

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»

**Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

- при осуществлении государственных учетных операций

**Изготовитель**

ЗАО «Таманьнефтегаз»

353535, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8

тел./факс 8-(86148) 6-09-73 / 6-09-74

**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

Ф.В. Булыгин

М.п. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 г.