

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-37000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-37000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуски нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический с теплоизоляцией, номинальной вместимостью 37000 м<sup>3</sup>.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, конического днища и стационарной сферической кровли.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя двенадцать цельносварных поясов полистовой сборки. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С-12.

Кольцевая окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов, изготовленных из стали марки 09Г2С-12, толщиной 18,0 мм.

Днище резервуара – цельносварное полистовой сборки из стали марки СтЗсп5св, толщиной 6,0 мм.

Фундамент – свайный.

Резервуар оснащен приемо-раздаточными устройствами, подогревательной системой, предохранительными и дыхательными клапанами, устройством отбора проб, системой молниезащиты. На крыше резервуара размещены: люк замерный ЛЗ-150, люк световой Ду 500 (4 шт).

Монтаж резервуара выполнен в соответствии с действующими СНиП, стандартами, а также РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Резервуары № 5,7 расположены: Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Магистральная, д.6, резервуарный парк ООО «Новороссийский мазутный терминал».

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Номер резервуара РВС-37000	
	5	7
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	37000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,10	
Диапазон вместимости, м <sup>3</sup>	от 43,213 до 37132,658	от 73,435 до 37260,539
Габаритные размеры: - диаметр резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм - высота резервуара, мм	39900; 29750; 34054	
Средний срок службы, лет, не менее	40	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	-50 до +50; от 84 до 106,7	

### Комплектность средства измерений:

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
1 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	2	РВС-37000
2 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	2	РВС-37000
3 Градуировочная таблица	2	

### Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р50Н2Г, с верхним пределом измерений 50 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетка измерительная 2-го класса точности Р30У2К, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98;
- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-96;
- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара в месте подписи 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 РВС-37000

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

2 РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

3 РД 153-39.4-078-01 Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов и нефтебаз

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «РЕЗМЕТКОН»

ИНН 6141004383

Адрес: 346882, Ростовская обл, г.Батайск, ул.Энгельса, д.347

Тел/факс: (86354) 7-08-83, 7-08-50

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский мазутный терминал» (ООО «НМТ»)

Адрес: 353900, г. Новороссийск, улица Магистральная, дом 6

Тел/факс: (8617) 303-110

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии».

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А, тел: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32, e-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.