

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-100

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-100 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 100 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя четыре цельносварных пояса полистовой сборки.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-100 с заводскими номерами 1, 2 расположены по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис АО «Черномортранснефть», ПК «Шесхарис», ПП «Шесхарис».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-100 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-100

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-100 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                              | Значение |
|--------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                  | 100      |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,20    |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики         | Значение         |
|-------------------------------------|------------------|
| Условия эксплуатации:               |                  |
| Температура окружающего воздуха, °С | от -50 до +50    |
| Атмосферное давление, кПа           | от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет, не менее  | 30               |

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                                               | Обозначение    | Количество |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный          | PBC-100        | 2 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт | PBC-100        | 2 экз.     |
| Градуировочная таблица                                                     |                | 2 экз.     |
| Методика поверки                                                           | МП 0805-7-2018 | 1 экз.     |

### **Поверка**

осуществляется по документу МП 0805-7-2018 Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные PBC-100. Методика поверки, утвержденному ФГУП «ВНИИР» 3 августа 2018 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- тахеометр электронный Leica FlexLine TS02 plus (регистрационный номер 65933-16).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим теплоизолированным РВС-100**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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 «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, Саратовская обл., г. Саратов, проспект им. 50 лет Октября, д. 134

Телефон/ факс: +7 (8452) 63-33-77

Web-сайт: [www.rmk.ru](http://www.rmk.ru)

E-mail: [rulon@rmk.ru](mailto:rulon@rmk.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Черномортранснефть» (АО «Черномортранснефть»)

ИНН 2315072242

Адрес: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис

Телефон/ факс: +7 (8617) 30 40 11/(8617) 30 40 12

Web-сайт: [chernomor.transneft.ru](http://chernomor.transneft.ru)

E-mail: [chtn@nvr.transneft.ru](mailto:chtn@nvr.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс: +7 (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

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.