

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-10000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-10000 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 10000 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 шесть цельносварных поясов полистовой сборки.

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

Резервуары РВС-10000 с заводскими номерами 11, 12, 13 расположены по адресу: Республика Коми, г. Ухта, ул. Нефтепровод-18, Ухтинское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Ухта-1», АО «Транснефть-Север».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-10000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

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	50

**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	РВС-10000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВС-10000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го 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);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 19368-06);
- теодолит ЗТ2КП (регистрационный номер 19762-00).

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 и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим теплоизолированным РВС-10000**

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

РМГ 105-2010 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом

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 «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654015, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Некрасова, 28

Телефон/факс: +7 (3843) 35-66-99/(3843) 35-66-82

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

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

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Север» (АО «Транснефть-Север»)

ИНН 1102016594

Юридический адрес: 169313, Республика Коми, г. Ухта, проспект А.И. Зерюнова, 2/1

Адрес филиала: 169318, Республика Коми, г. Ухта-18, нефтепровод

Телефон/факс: +7 (8216) 77-12-66

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

E-mail: [post@uht.transneft.ru](mailto:post@uht.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.