

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные с защитной стенкой РВСтзс-40000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные с защитной стенкой РВСтзс-40000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные с защитной стенкой, номинальной вместимостью 40000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, включающая в себя основной резервуар, состоящий из цилиндрической стенки с теплоизоляцией, днища, крыши и наружную защитную стенку.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя одиннадцать цельносварных поясов полистовой сборки.

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

Резервуары РВСтзс-40000 с заводскими номерами 4701, 4702, 4801 расположены на площадке комплекса по хранению и перевалке нефти и нефтепродуктов АО «ПНТ», 198096, г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадка (Угольная гавань), д. 32.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных с защитной стенкой РВСтзс-40000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСтзс-40000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных с защитной стенкой РВСтзс-40000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	40000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10

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	20

### **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 с защитной стенкой	РВСтзс-40000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный с защитной стенкой. Паспорт	РВСтзс-40000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Методика поверки	МП 0808-7-2018	1 экз.

### **Поверка**

осуществляется по документу МП 0808-7-2018 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные с защитной стенкой РВСтзс-40000. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИР» 12 июля 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);
- сканер лазерный трехмерный SURPHASER 25HSX IR (регистрационный номер 49151-12).

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 с защитной стенкой РВСтзс-40000**

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 «Трест Коксохиммонтаж» (АО «ТРЕСТ КХМ»)

ИНН 7705098679

Адрес: 115035, г. Москва, Кадашевская набережная, д. 36, стр. 5

Телефон/факс: +7 (495) 953-22-68/(495) 953-59-75

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

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

**Заявитель**

Акционерное общество «Петербургский нефтяной терминал» (АО «ПНТ»)

ИНН 7805058077

Адрес: 198096, г. Санкт-Петербург, Элеваторная площадка (Угольная гавань), д. 32

Телефон/факс: +7 (812) 329-29-99/(812) 329-29-89

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

E-mail: [office@oilterminal.ru](mailto:office@oilterminal.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.