

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-15000, РВСт-20000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-15000, РВСт-20000 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 15000 м<sup>3</sup>, 20000 м<sup>3</sup>.

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

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

Резервуары РВСт-15000 с заводскими номерами 1103, 1104, РВСт-20000 с заводскими номерами 1201, 1202, 1301 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 РВСт-15000, РВСт-20000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСт-15000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВСт-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВСт-15000, РВСт-20000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВСт-15000	РВСт-20000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	15000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВСт-15000	РВСт-20000
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	РВСт-15000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВСт-15000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	РВСт-20000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВСт-20000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Методика поверки	МП 0809-7-2018	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу МП 0809-7-2018 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-3000, РВСт-10000, РВСт-15000, РВСт-20000. 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 РВСт-15000, РВСт-20000

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

Закрытое акционерное общество «П.Л.Р. Санкт-Петербург»

(ЗАО «П.Л.Р. Санкт-Петербург»)

ИНН 7804074750

Адрес: 197101, г. Санкт-Петербург, ул. Кронверкская, 29/37, литер. Б, пом. 5Н

**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 расходометрии» (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.