

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-10000, РВСт-15000, РВСт-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВСт-10000, 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 10000 м³, 15000 м³, 20000 м³.

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-10000 с заводскими номерами 103, 104, 105, 106, РВСт-15000 с заводскими номерами 1101, 1102, РВСт-20000 с заводскими номерами 1302, 1303 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-10000, РВСт-15000, РВСт-20000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСт-10000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВСт-15000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВСт-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВСт-10000, РВСт-15000, РВСт-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВСт-10000	РВСт-15000	РВСт-20000
Номинальная вместимость, м ³	10000	15000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВСт-10000	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-10000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВСт-10000	4 экз.
Градуировочная таблица		4 экз.
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	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВСт-20000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 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-10000, 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

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
E-mail: 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
E-mail: 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

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.