

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении нефтепродуктом до уровня налива, соответствующего определенному объему нефтепродукта.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуара – наземный вертикальный сварной.

Стенки резервуаров изготовлены из четырех поясов листовой стали. В нижнем поясе стенки резервуара имеется люк-лаз. Со стороны противоположной люку-лазу размещен узел управления задвижками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через прямо-раздаточные патрубки.

Резервуары снабжены площадками обслуживания и лестницами для доступа на крышу.

Резервуары РВС-200 заводские №№ 108.1, 108.2 расположены на производственной площадке железнодорожных эстакад ООО «Транснефть-Порт Козьмино» Приморский край, г. Находка, 692941, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-200 № 108.1



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-200 № 108.2

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Заводской номер	РВС – 200 № 108.1
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	200	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,2	±0,2

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	Заводской номер	РВС – 200 № 108.1
Габаритные размеры, мм, не более высота стенки диаметр внутренний	5910 6630	5910 6630
Средний срок службы, лет, не менее	30	
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +50 от 84,0 до 106,7	

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая D 80 2-го класса точности (регистрационный номер 21096-01);
- штангенциркуль ШЦ-I-250-0,05 (регистрационный номер 52058-12);
- толщиномер ультразвуковой А 1208 (регистрационный номер 23900-02).
- нивелир с компенсатором В 40 (регистрационный номер 45563-15);
- рейка нивелирная типа ЗРН-3-3000СП (регистрационный номер 15374-96);

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

Знак поверки наносится в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма, в свидетельстве о поверке – в виде наклейки и оттиска поверительного клейма.

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС - 200**

Приказ Росстандарта № 256 от 07 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерения массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

**Изготовитель**

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций»  
(АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, 134

Телефон: +7 (8452) 63-33-77, 63-37-52

Web-сайт: <http://www.rmk.ru/>

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

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Порт Козьмино»  
(ООО «Транснефть-Порт Козьмино»)

ИНН 2508081814

Адрес: 692941, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78

Телефон/факс: +7 (4236) 77-10-15

E-mail: [od@npk.transneft.ru](mailto:od@npk.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений», Восточно-Сибирский филиал (Восточно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Юридический адрес: 141570, Московская обл., Солнечногорский р-он, р.п. Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корп. 11

Адрес: 664056, г. Иркутск, ул. Бородина, 57

Телефон/факс: +7 (3952) 46-83-03; факс: +7 (3952) 46-38-48

Web-сайт: <http://www.vniiftri-irk.ru>

E-mail: [office@niiftri.irk.ru](mailto:office@niiftri.irk.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30002-13 от 11.05.2018 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.