

Приложение № 32  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «31» декабря 2020 г. №2461

Лист № 1  
Всего листов 5

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000, РВСП-700

**Назначение средства измерений**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-1000, РВСП-700 предназначены для измерения объема, приема, хранения и отпуска светлых нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары РВСП-700 дополнительно оборудованы плавающим покрытием.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 заводские №№Е-610/4, Е-611/5; РВСП-700 заводские №№В-7П/3, В-8П/1 расположены на площадке Касимовской нефтебазы, 391860, Рязанская обл., Касимовский р-н, пос. Бургаз.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 - 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-700

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-1000, РВСП-700 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

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

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-1000 №Е-610/4 №Е-611/5	РВСП-700 №В-7П/3 №В-8П/1
Номинальная вместимость резервуара при температуре +20 °С, м <sup>3</sup>	1000	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,2	± 0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Характеристика	Значение	
	РВС-1000 №Е-610/4 №Е-611/5	РВСП-700 №В-7П/3 №В-8П/1
Габаритные размеры, мм, не более		
- диаметр основания	10440	10400
- высота	11930	8990
Условия эксплуатации: Температура окружающей среды, °С	От - 50 до + 40	

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-1000	2 шт
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-700	2 шт
Технический паспорт резервуара	-	4 шт

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный № 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г (регистрационный № 55464-13), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20000 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный № 20048-05) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-5 (регистрационный № 49184-12) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 300 мм, погрешность  $\pm(0,1+0,05 \cdot H)$  мм, где H – значение измеренной толщины;
- теодолит 4Т30П (регистрационный № 5305-95) метрологические характеристики: диапазон измерения вертикальных углов от - 55° до + 60°, погрешность 30”;
- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-I-150-0,01 (регистрационный № 26938-04) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 150 мм, погрешность  $\pm 0,03$  мм;
- нивелир с компенсатором VEGA L30 (регистрационный № 34006-07) метрологические характеристики: допускаемое СКО на 1 км двойного хода не более 2 мм.

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

Знак поверки наносится на градуировочную таблицу резервуара и на свидетельство о поверке.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВСП-1000**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года 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»

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

**Изготовитель**

РМУС Трест № 7 (изготовлены в 1986-1994 гг.)  
Адрес: г. Рязань

**Заявитель**

Акционерное общество «Рязаньнефтепродукт» (АО «Рязаньнефтепродукт»)  
ИНН 6227004160  
Адрес: 390013, г. Рязань, Товарный двор (ст. Рязань-1), д. 80  
Телефон: (4912) 50-55-05  
Факс: (4912) 50-55-01  
E-mail: ryazannefteprodukt@rosneft.ru

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Рязанской области» (ФБУ «Рязанский ЦСМ»)  
Адрес: 390011, г. Рязань, проезд Старообрядческий, д. 5  
Телефон: (4912) 55-00-01, 44-55-84,  
Факс: (4912) 44-55-84  
Web-сайт: <http://rasm-ryazan.ru>  
E-mail: asu@rasm-ryazan.ru  
Аттестат аккредитации ФБУ «Рязанский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU.311204 от 10.08.2015 г.