

Приложение № 31  
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 4

### ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

#### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700

##### **Назначение средства измерений**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-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 стальные вертикальные цилиндрические с понтом РВС-700, заводские номера 67/6, В-6/2 расположены на площадке Касимовской нефтебазы, 391860, Рязанская обл., Касимовский р-н, пос. Бургаз.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-700

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

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

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-700	
	№ 67/6	№ В-6/2
Номинальная вместимость резервуара при температуре +20 °C, м <sup>3</sup>	700	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2	±0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	PBC-700 № 67/6	PBC-700 № В-6/2
Габаритные размеры не более, мм		
- диаметр основания	10450	10450
- высота	8960	8960
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	PBC-700	2 шт
Технический паспорт резервуара	-	2 шт

### Проверка

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 ТУ3-5 (регистрационный № 49184-12) метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 300 мм, погрешность  $\pm(0,1+0,05*H)$  мм, где H – значение измеренной толщины;
- теодолит 4Т30П (регистрационный № 5305-95) метрологические характеристики: диапазон измерения вертикальных углов от  $-55^\circ$  до  $+60^\circ$ , погрешность 30'';
- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-1-150-0,01 (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 РВС-700

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года об утверждении «Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в по-

токе, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

### **Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ») (изготовлены в 2004 г.)

ИНН 6314005201

Адрес: 443033, г. Самара, ул. Заводская, д. 1.

### **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](mailto: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://rcsm-ryazan.ru>

E-mail: [asu@rcsm-ryazan.ru](mailto:asu@rcsm-ryazan.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Рязанский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа РА.RU.311204 от 10.08.2015 г.