

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 предназначены для измерений объема и массы нефтепродуктов, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов при учетных и технологических операциях.

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 №№ 7, 8, 9, 10 расположены на площадке ООО «Кудьминская нефтебаза», Нижегородская обл., Богородский р-н, пос. Кудьма.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000 представлен на рисунке 1



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

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000 не предусмотрено

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	7	8	9	10
Заводской номер резервуара				
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1015,823	1005,975	1010,498	1015,729
Габаритные размеры, мм				
- высота	11920	11920	11920	11920
- диаметр	10430	10430	10430	10430
Рабочая среда	светлые нефтепродукты			
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2			
Условия эксплуатации:				
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50			
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7			

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000, зав №№ 7, 8, 9, 10	4 шт.
Паспорт	-	4 шт.
Градуировочная таблица	-	4 шт.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м;

- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 20 м;

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;

- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;

- термометр с ценой деления 1°С по ГОСТ 28498-90;

- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79;

- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;

- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90;

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

МН 409-2013 Масса нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных на предприятии ООО «Кудьминская нефтебаза». ФР.1.29.2014.17454.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВС-1000**

Приказ №256 «Об утверждении поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 7 февраля 2018 г.

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»

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

**Изготовитель**

Куйбышевский завод резервуарных металлоконструкций (изготовлены в 1983 г.)  
Адрес: г. Куйбышев

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Кудьминская нефтебаза»  
(ООО «Кудьминская нефтебаза»)  
ИНН 5260339860  
Адрес: 603005, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, 8/59, офис 6  
Телефон: +7 (831) 703-20-40, 3-20-41, 3-20-42, 3-20-43

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»  
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а  
Телефон: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96  
Факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96  
E-mail: [gnmc@nefteavtomatika.ru](mailto:gnmc@nefteavtomatika.ru)  
Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

**Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.