

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, конического днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С-12.

Днище резервуара - коническое, выполнено в виде двух рулонизуемых полотнищ с листовыми кольцевыми окрайками. Уклон днища 1:100 от центра к окрайке.

Резервуары РВС-5000 №№ 6, 12, 47, 48 расположены на территории нефтебазы АО «ННК-Камчатнефтепродукт», г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 1.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                              | Значение                   |    |    |    |
|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----|----|----|
|                                                                          | РВС-5000                   |    |    |    |
|                                                                          | Заводской номер резервуара |    |    |    |
|                                                                          | 6                          | 12 | 47 | 48 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                  | 5000                       |    |    |    |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,15                      |    |    |    |

Таблица 2 - Технические характеристики

| Наименование характеристики         | Значение                   |    |    |    |
|-------------------------------------|----------------------------|----|----|----|
|                                     | РВС-5000                   |    |    |    |
|                                     | Заводской номер резервуара |    |    |    |
|                                     | 6                          | 12 | 47 | 48 |
| Условия эксплуатации:               |                            |    |    |    |
| Температура окружающего воздуха, °С | -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             | РВС-5000    | 4 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.<br>Паспорт | РВС-5000    | 4 экз.     |
| Градуировочная таблица                                     |             | 4 экз.     |

### Поверка

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

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);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

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

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000**

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

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

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

**Заявитель**

Акционерное общество «ННК-Камчатнефтепродукт» (АО «ННК-Камчатнефтепродукт»)

ИНН 4101026789

Адрес: 683905, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 1

Телефон: +7 (4152) 23-82-42, 23-83-03

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

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](mailto: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

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.