

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 10000 м<sup>3</sup>.

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары представляют собой наземные вертикально расположенные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки, днища и сферической крыши.

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

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары РВС-10000 с заводскими номерами 521, 523, 543 расположены по адресу: 109429, г. Москва, Капотня 2-й квартал, д.1, корпус 3, АО «Газпромнефть-МНПЗ».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                                                     | Значение |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                                         | 10000    |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), % | ±0,10    |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                                                               | Значение                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| Условия эксплуатации:<br>Температура окружающего воздуха, °С<br>Атмосферное давление, кПа | от - 50 до +50<br>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-10000   | 3 шт.      |
| Паспорт                                        | -           | 3 экз.     |
| Градуировочная таблица                         | -           | 3 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая типа Р50У2К, с верхним пределом измерений 50 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-03);
- штангенциркуль ШЦ (регистрационный номер 32368-06);
- нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер 29722-05).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

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

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-10000**

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова (Кузнецкий р-н), 28

Телефон/ факс: +7 (3843) 35-66-99 / +7 (3843) 35-66-82

Web-сайт: [www.nzrmk.ru](http://www.nzrmk.ru)

E-mail: [mrk@nzrmk.ru](mailto:mrk@nzrmk.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Московский НПЗ» (АО «Газпромнефть-МНПЗ»)  
ИНН 7723006328

Адрес: 109429, г. Москва, Капотня 2-й квартал, д. 1, корпус 3

Телефон/ факс: +7 (495) 734 92 00 / +7 (495) 355 62 52

Web-сайт: [mnpz.gazprom-neft.ru](http://mnpz.gazprom-neft.ru)

E-mail: [mnpz@gazprom-neft.ru](mailto:mnpz@gazprom-neft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)

Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 (937) 283-44-20

Факс +7 (843) 515-00-21

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

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.