

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000, РВС-2000, РВС-10000

### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000, РВС-2000, РВС-10000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВСП-10000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы со стационарной крышей с понтоном.

Резервуары РВС-2000, РВС-10000 представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы со стационарной крышей без понтона.

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические. Резервуары оборудованы боковой лестницей, замерным люком, люками-лазами и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары также оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Тип размещения – наземный. Фундаменты резервуаров РВСП-10000, РВС-2000, РВС-10000 соответствуют требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории резервуарных парков АО «Транснефть - Прикамье» по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 – Местонахождение резервуаров

| Номера резервуаров  | Местонахождение, адрес  |
|---|---|
| 1   | 2   |
| <b>Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000</b> |   |
| 13  | Филиал Акционерного общества «Транснефть – Прикамье», Альметьевское районное нефтепроводное управление, 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Обьездной тракт, д. 103, НПС-3                            |
| 14, 17  | Филиал Акционерного общества «Транснефть – Прикамье», Альметьевское районное нефтепроводное управление, 423800, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, ул. Старосармановская, д. 22, НПС «Набережные Челны» |
| <b>Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000</b>   |   |
| 1   | Филиал Акционерного общества «Транснефть – Прикамье», Альметьевское районное нефтепроводное управление, 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, территория Промзона, ПСП «Нижнекамский НПЗ»                |
| 8   | Филиал Акционерного общества «Транснефть – Прикамье», Альметьевское районное нефтепроводное управление, 423800, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, ул. Старосармановская, д. 22, НПС «Набережные Челны» |

Продолжение таблицы 1

| Номера резервуаров  | Местонахождение, адрес   |
|---|--|
| 1   | 2  |
| Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000 |  |
| 10  | Филиал Акционерного общества «Транснефть – Прикамье», Альметьевское районное нефтепроводное управление, 423430, Республика Татарстан, Альметьевский район, село Русский Акташ, ГПС «Альметьевск» |

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-10000 зав.№№ 13, 14, 17, РВС-2000 зав.№№ 1, 8, РВС-10000 № 10 представлен на рисунках 1 - 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСП-10000 зав.№№ 13, 14, 17



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-2000 зав.№№ 1, 8



Рисунок 3 – Общий вид резервуара РВС-10000 зав.№ 10

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСП-10000, РВС-2000, РВС-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики  | Значение                                   |          |           |
|--|--|----------|-----------|
|  | РВСП-10000                                 | РВС-2000 | РВС-10000 |
| 1  | 2  | 3        | 4         |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>  | 10000                                      | 2000     | 10000     |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), % | ±0,1                                       | ±0,2     | ±0,1      |
| Средний срок службы, лет, не менее   | 20   |          |           |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °С<br>- атмосферное давление, кПа  | от минус 50 до плюс 50<br>от 84,0 до 106,7 |          |           |

**Знак утверждения типа**

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

## Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование                                    | Обозначение  | Количество |
|---|--|------------|
| 1   | 2  | 3          |
| Резервуары вертикальные стальные цилиндрические | РВСП-10000 зав.№№ 13, 14, 17,<br>РВС-2000 зав.№№ 1, 8,<br>РВС-10000 зав.№ 10 | 6 шт.      |
| Паспорта на резервуары                          | -  | 6 экз.     |
| Градуировочные таблицы                          | -  | 6 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с грузом Р30У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 50 м, с кольцом Р50У2К (рег. № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 30 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег. № 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег. № 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15" (рег. № 55446-13);
- штангенциркуль ШЦ-I, ПГ±0,1 мм (рег. № 22088-07);
- динамометр пружинный ДПУ-0,001-2, (0-100) Н (рег. № 1808-63);
- линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, ПГ±0,1 мм (рег. № 34854-07).

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы в виде оттиска поверительного клейма.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСП-10000, РВС-2000, РВС-10000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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

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

### Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 123112, г. Москва, ул. Пресненская набережная, д. 4, стр. 2

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)

ИНН 7736607502

Адрес: 117186, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 47А

Телефон: +7 (495) 950-86-67

Web-сайт: <https://niitn.transneft.ru>

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»  
(ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

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

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

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.