

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представляют собой стальные сосуды с днищем и со стационарной крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 (заводские №№ 1/ДНС-30, 1/ДНС-32, 2/ДНС-32), РВС-5000 (заводские №№ 1/ЦПС «Талинский», 2/ЦПС «Талинский», 3/ЦПС «Талинский», 1/ДНС-5, 2/ДНС-5, 1/ДНС-24, 2/ДНС-24, 1/ДНС-31), РВС-10000 (заводские №№ 2/ЦПС «Талинский», 1/ЦПС «Южный», 2/ЦПС «Южный», 3/ЦПС «Южный», 4/ЦПС «Южный», 5/ЦПС «Южный») расположены: Тюменская обл., ХМАО-Югра, Талинский ЛУ АО «РН-Няганьнефтегаз».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

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

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                                         | Значение |          |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|-----------|
|                                                                                     | РВС-3000 | РВС-5000 | РВС-10000 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                             | 3000     | 5000     | 10000     |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, % | ±0,20    | ±0,10    | ±0,10     |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                                                                   | Значение                          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Средний срок службы, лет                                                                      | 30                                |
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающего воздуха, °C<br>- атмосферное давление, кПа | от -50 до +50<br>от 84,0 до 106,7 |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование                                   | Обозначение | Количество |
|------------------------------------------------|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | PBC-3000    | 3 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | PBC-5000    | 8 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | PBC-10000   | 6 шт.      |
| Паспорт                                        | -           | 17 экз.    |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-3000, PBC-5000, PBC-10000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз» (АО «РН-Няганьнефтегаз»)  
ИНН 8610010727  
Адрес: 628183, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нягань, ул. Сибирская, д. 10, корп.1  
Телефон: +7 (34672) 92-222  
Факс: +7 (34672) 94-444  
E-mail: [rn\\_nng@nng.rosneft.ru](mailto:rn_nng@nng.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»  
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1  
Телефон: +7 (495) 755-52-73  
Факс: +7 (495) 785-09-71  
E-mail: [info@sibintek.ru](mailto:info@sibintek.ru)

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.