ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

# Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000, РВС-5000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 №№ 1, 2, 3, 4, 7, 10, РВС-5000 №№ 2, 3, 6, 9, 10, 11, 12, 13 расположены:

Российская Федерация, Удмуртская республика, Воткинский район, Мишкинское н/м, УПН «Мишкино» (РВС-2000 №№ 7, 10, РВС-5000 №№ 2, 3, 13);

Российская Федерация, Удмуртская республика, Малопургинский р-н,800м от села Малая Пурга (в районе НПС Малая Пурга), ПСП «Малая Пурга» (РВС-2000 №№ 1, 2, 3, 4);

Российская Федерация, Удмуртская республика, Якшур-Бодьинский район, Киенгопское м/н, ОАО «Удмуртнефть», УПН «Киенгоп» (РВС-5000 №№ 6, 9, 10, 11, 12).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВС-5000 представлен на рисунке 1 - 2.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000

Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

**Программное обеспечение**
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|---|---|---|
| | РВС-2000 | РВС-5000 |
| Номинальная вместимость, $м^3$ | 2000 | 5000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,2 | ±0,1 |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

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

**Знак утверждения типа**
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|---|---|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-2000 | 6 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-5000 | 8 шт. |
| Паспорт | - | 14 экз. |

**Поверка**
осуществляется 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 РВС-2000, РВС-5000**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Удмуртнефть» (ОАО «Удмуртнефть»)
ИНН 1831034040
Адрес: 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, д. 182
Телефон: +7 (3412) 48-73-49, факс: +7 (3412) 48-71-25
E-mail: post@udmurtneft.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

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. « ___ » _____ 2018 г.