

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000, предназначены для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти при учетных и технологических операциях.

#### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000, представляет собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским дном, стационарной кровлей и понтоном, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000 №№ 1, 2, 3, 4 расположены на территории РФ, РБ, Калтасинский район, село Кутерем, ППСН «Калтасы».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000

Пломбирование РВСП-2000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 3 - Основные технические характеристики.

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота	15300
- диаметр	15200
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Средний срок службы, лет	20
Средняя наработка на отказ, ч	100000
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -45 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном	РВСП-2000	4 шт.
Паспорт	-	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-го класса точности Р30Н2К (регистрационный № 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая Р20У2Г с грузом (регистрационный № 51171-12);
- тахеометр электронный NET1200 (регистрационный № 29652-05);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный №20048-05);
- толщиномер ультразвуковой Булат-1М (регистрационный № 21391-08);
- динамометр ДПУ-0,1-2 (регистрационный № 1183-63);
- нивелир оптический с компенсатором RGK N-32 (регистрационный № 46965-11);
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный № 34005-07);
- анемометр-термометр цифровой ИСП-МГ4 (регистрационный № 35211-07);
- штангенциркуль торговой марки "Калиброн" с диапазонами измерений: от 0 до 500 мм (регистрационный № 57709-14).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

#### **Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ 3248-2009 «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах, утверждена ФГУП «ВНИИР» ГНМЦ 12.11.2009 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2009.06690

#### **Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с понтоном РВСП-2000**

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.142-2013 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений массового и объемного расхода (массы и объема) жидкости

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

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

#### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

(ООО «Башнефть-Добыча»)

ИНН 0277106840

Адрес: 450077, РБ, г.Уфа, ул. Карла Маркса, д.30 корпус 1

Телефон/факс. +7 (347) 262-23-24

#### **Испытательный центр**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон/факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

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

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.