

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 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-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 представляет собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем, стационарной кровлей и понтоном, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 расположены в резервуарных парках ООО «Башнефть-Добыча».

Таблица 1 - Номера и местонахождение РВСП.

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-1000	
1, 2, 3	РФ, РБ, г. Уфа, Орджоникидзевский район, ППСН «Уфанефтехим»
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-2000	
1, 2, 3	РФ, РБ, Благоварский район, поселок Первомайский, ППСН «Языково»
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном РВСП-3000	
1, 2, 3, 4	РФ, РБ, Туймазинский район, село Субханкулово, ППСН «Субханкулово»

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с понтоном РВСП-3000

Пломбирование РВСП-1000, РВСП-2000, РВСП-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВСП-1000	РВСП-2000	РВСП-3000
Номинальная вместимость, м ³	1000	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,20		

Таблица 3 - Основные технические характеристики.

Наименование характеристики	Значение		
	РВСП-1000	РВСП-2000	РВСП-3000
Габаритные размеры, мм, не более			
- высота	13000	15300	13200
- диаметр	10500	15200	19500
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 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном	РВСП-1000	3 шт.
	РВСП-2000	3 шт.
	РВСП-3000	4 шт.
Паспорт	РВСП-1000	3 экз.
	РВСП-2000	3 экз.
	РВСП-3000	4 экз.
Градуировочная таблица	РВСП-1000	3 экз.
Градуировочная таблица	РВСП-2000	3 экз.
Градуировочная таблица	РВСП-3000	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 2998-2006 «ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в резервуарах ППСН «Уфанефтехим» ОАО «АНК «Башнефть», утверждена ФГУП «ВНИИР» 09.06.2006 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2006.02553.

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах ППСН «Языково», утверждена ООО «Метрологический центр СТП» 28.12.2015 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2016. 22901.

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах ППСН «Субханкулово», утверждена ООО «Метрологический центр СТП» 28.12.2015 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2016.22897.

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-1000, РВСП-2000, РВСП-3000

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

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.