

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары представляют собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной:

- резервуар вертикальный стальной без понтона (РВС);

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-700 с заводским номером 4, РВС-1000 с заводскими номерами 6, 8 и РВС-2000 с заводскими номерами 1, 2, 3 расположены на территории Барабинской нефтебазы, Новосибирская область, г. Барабинск, пер. Гутова, 24.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значения		
	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значения		
	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7		
Средний срок службы, лет, не менее	20		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический PBC-700	PBC-700	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический PBC-1000	PBC-1000	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический PBC-2000	PBC-2000	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р 2 класса точности модификация Р100У2К, диапазон измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений (далее - регистрационный номер) 51171-12;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер 55464-13;

- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, регистрационный номер 32156-06;

- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06.

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

МИ 3538-2015 «Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпромнефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

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

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал»

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал») ИНН 5406724282

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Почтовый адрес для экспресс-корреспонденции: 620904, г. Екатеринбург, 9-й км правого поворота 18 км трассы Екатеринбург - Челябинск

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.