

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные цилиндрические сварные РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные цилиндрические сварные РВС-1000 предназначены для измерения объема и массы нефти, а также прием, хранение и отпуск нефти.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные цилиндрические сварные РВС-1000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемо-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары вертикальные цилиндрические сварные РВС-1000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

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

Резервуары вертикальные цилиндрические сварные РВС-1000 расположены на территории НГДУ «ТатРИТЭКнефть» УПН «Луговое».

Общий вид резервуаров вертикальных цилиндрических сварных РВС-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных цилиндрических сварных РВС-1000

Пломбирование резервуаров вертикальных цилиндрических сварных РВС-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	№ 1	№ 2
Номинальная вместимость, м3	1000	1000
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	11910	11910
- внутренний диаметр	10418,6	10418,6
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %		±0,2
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +50	
- атмосферное давление, кПа		от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуары вертикальные цилиндрические сварные	РВС-5000 №№ 1, 2	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Проверка

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

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м;

- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98 с верхними пределами измерений 20 м;

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;

- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм (регистрационный №10479-98);

- термометр с ценой деления 1°C по ГОСТ 28498-90;

- динамометр с диапазоном измерений 0-100 Н по ГОСТ 13837-79;

- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528-90;

- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2" (угловые секунды) по ГОСТ 10529-90.

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

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

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным цилиндрическим сварным РВС-1000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Приказом № 256 от 7 февраля 2018 г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии

ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз» (ООО «Востокмонтажгаз»)

ИНН 1644040780

Адрес: 423200, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Монтажная, д. 5

Телефон: +7 (855) 944-92-15

Web-сайт: <http://vmp-rt.ru>

Заявитель

Территориально-производственное предприятие «ТатРИТЭКнефть» Общество с ограниченной ответственностью «Российская инновационная топливно-энергетическая компания» (ТПП «ТатРИТЭКнефть» ООО «РИТЭК»)

ИНН 6317130144

Адрес: 423040, Республика Татарстан, г. Нурлат, ул. Ленинградская, д. 1б

Телефон/факс: +7 (84345) 2-45-00, +7 (84345) 2-45-06

Web-сайт: <http://ritek.lukoil.ru/ru>

E-mail: fax@tatritek.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

Телефон: +7 (843) 567-20-10; +7-800-700-78-68

Факс: +7 (843) 567-20-10

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » 2019 г.