

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерения объема и массы нефтепродуктов, а также прием, хранение и отпуск нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем, стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 расположены на площадке ООО «Кудьминская нефтебаза», Нижегородская обл., Богородский р-н, пос. Кудьма.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Основные метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	зав. № 1	зав. № 2	зав. № 3	зав. № 4
Номинальная вместимость, м ³	5000	4899,923	4880,275	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,1			
Габаритные размеры, мм, не более				
- высота	16200	16200	16200	16200
- диаметр	20920	20920	20920	20920
Рабочая среда	светлые нефтепродукты			
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 и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000 №№ 1, 2, 3, 4	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:

- 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 ±0,1 мм;
- термометр с ценой деления 1°С 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 в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе МН 409-2013 Масса нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных на предприятии ООО «Кудьминская нефтебаза», ФР.1.29.2014.17454.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000.

Приказ №256 от 7 февраля 2018 г. «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях массового и объемного расходов жидкости» утвержденный Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт)

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

СМУ-1 трест №5 «Нефтезаводстрой» (изготовлены в 1981 г.)

Адрес: Нижегородская обл., г. Кстово

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Кудьминская нефтебаза»

(ООО «Кудьминская нефтебаза»)

ИНН 5260339860

Адрес: 603005, Нижегородская обл., г. Нижний Новгород, Верхне-Волжская набережная, 8/59, офис 6

Телефон: +7 (831) 703-20-40, 3-20-41, 3-20-42, 3-20-43

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

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

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

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 27.07.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.