

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-200, РВС-700

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-200, РВС-700 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РВС-200, РВС-700 представляют собой стальные сварные вертикальные конструкции цилиндрической формы без понтона. Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические.

Резервуары оборудованы технологическими люками и приемо-раздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации. Заполнение и опустошение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в первом поясе резервуаров. Также резервуары оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, и оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Тип размещения – наземный. Фундамент резервуаров РВС-200, РВС-700 соответствует требованиям ГОСТ 31385-2016 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

Резервуары расположены на территории Анадырского районного участка № 1 ГУП ЧАО «Чукотснаб» по адресу: Чукотский АО, Анадырский район, п. Угольные Копи, мыс Обсервации.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-200 №№ 6, 7, РВС-700 №№ 15, 23 представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-700



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РВС-200

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-200, РВС-700 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значения			
	РВС-200		РВС-700	
Тип резервуара				
Номер резервуара	6	7	15	23
Номинальная вместимость, м ³	200	200	700	700
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20			
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа – относительная влажность окружающей среды при температуре от минус 45 до плюс 50 °С, %, не более	от -60 до +40 от 69,9 до 106,7 98			

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические	РВС-200 №№ 6, 7, РВС-700 №№ 15, 23	4 шт.
Технические паспорта на резервуары	-	4 экз.
Градуировочные таблицы	-	4 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег.№ 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег.№ 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ 2, диапазон измерений толщины от 0,6 до 20 мм, ПГ±(0,001h+0,03) мм (рег.№ 46426-11);
- нивелир оптический ADA Ruber-X32 с рейкой, диапазон измерений углов от 0 до 360, СКП измерения ±2,0 мм (рег.№ 43704-10);
- теодолит оптический RGK ТО-15, диапазон измерения углов: вертикальных от минус 55 до плюс 60, горизонтальных от 0 до 360, ±15" (рег.№ 55446-13);
- линейка измерительная металлическая, (0-300) мм, ПГ±0,1 мм (рег.№ 34854-07).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы в виде поверительного клейма.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-200, РВС-700

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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»

ГОСТ 8.570-2000 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

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

Изготовитель

Ростовский котельно-механический завод (резервуары изготовлены в 1972-1985 гг.)

Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа «Чукотснаб»
(ГУП ЧАО «Чукотснаб»)
ИНН 8709008156
Адрес: 689000, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4
Телефон: +7 (427 42) 2-67-21
E-mail: shab@chsnab.chukotka.ru
Web-сайт: www.chukotsnab.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»
(ООО фирма «Метролог»)
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33
Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75
Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru
E-mail: metrolog-kazan@mail.ru
Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.