

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками, по расположению являются наземными.

Заполнение и выдача нефти (далее - рабочей среды) осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 основан на измерении уровня наполнения резервуара рабочей средой с последующим определением объема находящейся в нем рабочей среды по градуировочной таблице. По результатам определения объема рабочей среды и измерений плотности и температуры рабочей среды вычисляется масса наполняющей резервуар рабочей среды.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-2000 расположены на территории резервуарного парка цеха подготовки и перекачки нефти ТПП «Волгограднефтегаз» АО «РИТЭК», Котовский район, Волгоградская область, РФ.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 представлен на рисунке 1.





Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000.

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение								
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002								
Номер РВС-2000 по технологической схеме	7	8	9	10	11	12	16	17	18
Заводской номер РВС-2000	8864\2-1	8861\2-1	8862\2-1	8860	8736\2-1	26073\2	33720\2-1	46220\2-1	27074\2
Габаритные размеры, мм, не более - высота - диаметр	11832 14997	11807 15144	11863 15180	11890 15232	11864 15194	12041 15200	11988 15139	12033 15165	12015 15188
Средний срок службы, лет Средняя наработка на отказ, ч	30 100000								
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +45 от 84 до 106,7								

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Кол-во
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-2000	1* шт.
2 Паспорт	-	1* шт.
3 Градуировочная таблица	-	1* шт.

*Указана комплектность одного резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000.

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 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде (далее - регистрационный №) 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая РНГ 2-го класса точности (регистрационный № 60606-15);
- линейка измерительная металлическая (регистрационный № 96-70);
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный № 10479-03);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 (регистрационный № 303-91);
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный № 51835-12);
- нивелир 4Н-ЗКЛ (регистрационный № 29846-05).

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

«Масса и объем нефти. Методика измерений массы и объема нефти в резервуарах вертикальных стальных (РВС) ЦППН ТПП «Волгограднефтегаз» ОАО «РИТЭК», номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2012.12823

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000

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

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (АО «АП РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, Саратовская обл., г. Саратов, проспект им. 50 лет Октября, 134

Телефон (факс): +7 (8452) 63-33-77

Заявитель

Территориально-производственное предприятие «Волгограднефтегаз» Акционерное общество «Российская инновационная топливно-энергетическая компания»
(ТПП «Волгограднефтегаз» АО «РИТЭК»)
Адрес: 403805, Волгоградская обл., г. Котово, ул. Нефтяников, д.1
Телефон (факс): +7 (84455) 4-73-01, 2-16-82

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Телефон (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 09.10.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.