

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 1000 м³, 2000 м³.

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

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 (№ 27, 28, 29, 30, 31, 36, 37, 39, 40, 41), РВС-2000 (№ 33, 35, 42, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62) расположены в парке «Батагайская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Верхоянский район, п. Батагай, ул. Чолбонская 20 .

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара PVC-2000

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

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|--|----------|----------|
| | PVC-1000 | PVC-2000 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 1000 | 2000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,20 | |

Таблица 2 - Технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|-------------------------------------|------------------|----------|
| | PVC-1000 | PVC-2000 |
| Условия эксплуатации: | | |
| Температура окружающего воздуха, °С | -40 до +40 | |
| Атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 | |
| Средний срок службы, лет, не менее | 30 | |

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

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|---|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. | РВС-1000 | 10 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт. | РВС-1000 | 10 экз. |
| Градуировочная таблица | | 10 экз. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. | РВС-2000 | 19 шт. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт. | РВС-2000 | 19 экз. |
| Градуировочная таблица | | 19 экз. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

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

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

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации;

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

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

Юридический адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

Е-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

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2017 г.