

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема нефти, а также для ее приема и хранения.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра со стационарной крышей, имеющей уклон от центра к периферии.

Стенки, днище и кровля резервуара изготовлен из листовой стали. В нижнем поясе стенки резервуара имеется люк-лаз, на противоположной стороне имеется смотровой люк.

Резервуары снабжены демонтируемой теплоизоляцией, площадкой обслуживания и лестницей для доступа на крышу. В крыше резервуара имеются смотровой (световой) люки и вентиляционные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 с заводскими номерами 31, 32 расположены на территории ЦППН ОАО «Варьеганнефть», 628463, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 № 31, № 32

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|--|----------|------|
| | № 31 | № 32 |
| Номер резервуара | № 31 | № 32 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 10000 | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (при геометрическом методе), % | ±0,10 | |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|---------------------------------------|------------------|-------|
| | № 31 | № 32 |
| Номер резервуара | № 31 | № 32 |
| Габаритные размеры, мм | | |
| - высота резервуара | 11890 | 11898 |
| - диаметр резервуара по нижнему поясу | 34206 | 34203 |
| Условия эксплуатации: | | |
| - температура окружающего воздуха, °С | от -40 до +40 | |
| - атмосферное давление, кПа | от 84,0 до 106,7 | |
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 | |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество |
|--|-------------|------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | PBC-10000 | 2 шт. |
| Паспорт | - | 2 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 2 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, P30H2K (рег. № 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности, P20Y2Г (рег. № 29631-05);
- линейка измерительная металлическая (рег. № 20048-05), предел измерений 500 мм, ПГ ±1 мм;
- толщиномер ультразвуковой БУЛАТ-1М (рег. 21391-13), диапазон измерений от 0,5 до 100,0 мм, ПГ ±0,1 мм;
- нивелир оптический с компенсатором RGK N - 32 (рег. № 61529-15);
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (рег. № 51835-12).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-10000

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 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Серпуховской Комбинат Строительных Конструкций» (ООО «СКСК») (Резервуары изготовлены в 1980 г. трестом «Промстройматериалы»)

ИНН 5043023234

Адрес: 142204, Московская область, г. Серпухов, ул. Ворошилова, д.96

Телефон: 8 (4967) 72-74-89

Заявитель

Открытое акционерное общество «Варьеганнефть» (ОАО «Варьеганнефть»)

ИНН 8609002880

Адрес: 628463, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Радужный

Телефон: 8 (34668) 41-577

Факс: 8 (34668) 41-606

E-mail: vn@oaovn.ru

Web-сайт: <http://www.oaovn.ru>

Испытательный центр

ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Башкортостан» (ФБУ «ЦСМ Республики Башкортостан»)

Адрес: 450006, г. Уфа, бульвар Ибрагимова, 55/59

Телефон/факс: 8 (347) 276-78-74

E-mail: info@bashtest.ru

Web-сайт: <http://www.bashtest.ru>

Аттестат аккредитации ФБУ «ЦСМ Республики Башкортостан» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311406 от 18.11.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.