

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей. Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов листовой сборки толщиной от 8 до 4 мм. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 расположены в филиалах ООО «Газпромнефть-Восток» ПСП «Игольское» месторождение.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|--|-------------------------------------|-----------|
| | заводской номер резервуара РВС-2000 | |
| | 11424/2пф | 11425/2пф |
| Номинальная вместимость, м ³ | 2000 | |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости, % | ±0,20 | |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение | |
|--|-------------------------------------|-----------|
| | заводской номер резервуара РВС-2000 | |
| | 11424/2пф | 11425/2пф |
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 | |
| Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа | от -50 до +50 от 84,0 до 106,7 | |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование | Обозначение | Количество. |
|--|-------------|-------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-2000 | 2 шт. |
| ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000. Методика поверки | МП 285-17 | 1 экз. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт (заводской № 11424/2пф) | - | 1 экз. |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт (заводской № 11425/2пф) | - | 1 экз. |
| Гради ровочная таблица | - | 2 экз. |

Поверка

осуществляется по документу МП 285-17 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 26.09.2017 г.

Основные средства поверки:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (ФИФОЕИ) 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;
- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в ФИФОЕИ 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в ФИФОЕИ 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в ФИФОЕИ 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер в ФИФОЕИ 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационном документе.

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

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

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (ЗАО «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций»)

Адрес: 410052, г. Саратов, проспект имени 50 лет Октября, 134

Телефон: (8452) 63-33-77, факс: (8452) 35-31-37

Web-сайт: rmk.ru

E-mail: rulon@rmk.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»
(ООО «Газпромнефть-Восток»)

Адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова 13а, стр.1

Телефон: (3822) 31-08-30, факс: (3822) 31-08-05

Web-сайт: vostok.gazprom-neft.ru

E-mail: reception@tomsk.gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ», по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2018 г.