

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 предназначен для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 3000 м³.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрические стенки резервуара включают в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (заводской номер резервуара 10) расположен на территории ЦППН-5 УПСВ-Таловое «Игольско-Таловое» месторождение Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 3000 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости (геометрический метод), % | ±0,20 |

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуара

| Наименование характеристики | Значение |
|--|-----------------------------------|
| Средний срок службы, лет, не менее | 20 |
| Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа | от -40 до +50 от 84,0 до 106,7 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

| Наименование | Обозначение | Количество. |
|--|-------------|-------------|
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический | РВС-3000 | 1 шт. |
| Паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара | - | 1 экз. |
| Градуировочная таблица | - | 1 экз. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10 (далее - регистрационный номер)), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,2 мм;
- нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер 29722-05), диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-3000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

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

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

Изготовитель

Государственное унитарное предприятие «Нефтебаза «Красный Яр»
(ГУП «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН: 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр

Телефон: 8 (38330) 30000, факс: 8 (38329) 42247

E-mail: info@rezervuar.ru

Web-сайт: www.rezervuar.ru

Заявитель

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании
(ОАО «Томскнефть» ВНК)

Адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Телефон: 8 (38259) 63231, факс: 8 (38259) 63122

E-mail: depmetrology@tn.rosneft.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: 8 (3822) 55-44-86; факс: 8 (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.