

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 2000 м³.

Резервуар представляет собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 (заводской № 2) расположен на территории ПСП «Лугинецкое» Томской области ООО «Томская нефть».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического 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, %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Методика поверки	МП 334-18	1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 334-18 «ГСИ. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 06.06.2018 г.

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;
- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 5"; 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 2-го класса точности 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 $\pm 0,1$ мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 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 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-2000

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

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

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 РМК»)

ИНН 6453009475

Адрес: 410052, Саратовская область, г. Саратов, проспект 50 лет Октября, д. 134/1

Телефон: 8 (84526) 33377; факс 8 (84523) 53137

E-mail: rulon@rmk.ru

Web-сайт: www.rmk.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть» (ООО «Томская нефть»)

ИНН 7017287178

Адрес: 634029, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, д. 4

Телефон: 8 (3822) 53-00-00; факс: 8 (3822) 53-23-30

E-mail: sekretar@tomskoil.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

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.