

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема и хранения нефти и нефтепродуктов при проведении государственных учетных операций.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра со стационарной крышей.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Днище резервуара - коническое с уклоном от центра к окрайке.

Крыша резервуара - сферическая из сборных секторных щитов, опирающихся на опорное и центральное кольцо.

Резервуары снабжены шахтной лестницей, и площадками обслуживания с ограждением.

Резервуары входят в состав резервуарного парка ООО «Тихорецк-Нафта».

Место установки резервуаров: Нефтеналивной комплекс ООО «Тихорецк-Нафта».

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара № 9



Рисунок 2 - Общий вид резервуара № 10

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальный объём резервуара, м ³	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,1

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- диаметр (внутренний)	34200
- высота	11940
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -30 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерения

Таблица 3 - Комплектность средства измерения

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000 №№ 9, 10	2 шт.
Паспорт РВС-10000, зав. № 9	РВС-10000	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Паспорт РВС-10000, зав. № 10	РВС-10000	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 2-го класса точности Р50Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 46391-11);
- штангенциркуль нониусный серия 560 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 30891-12);
- толщиномер ультразвуковой А1209 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 49605-12);
- измеритель комбинированный Testo 410-1 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 52193-12).

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

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

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

ГОСТ 8.570-2000 Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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

Изготовитель

Акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (АО «АП РМК») (в 2005 г. - ЗАО «АП Саратовский РМК»)

ИНН 6453009475

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

Телефон (факс): (8452) 63-33-77

E-mail: rulon@rmk.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Тихорецк-Нафта» (ООО «Тихорецк-Нафта»)
ИНН 2354008184
Адрес: 352104, Краснодарский край, Тихорецкий район, п. Парковый, Промзона, д. 35
Телефон (факс): (86196) 2-66-32, (86196) 2-66-35

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации метрологии и испытаний в Краснодарском крае» (ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)
Адрес: 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а
Телефон (факс): (861) 233-76-50, (861) 233-85-86
Web-сайт: www.standart.kuban.ru
E-mail: info@standart.kuban.ru
Аттестат аккредитации ФБУ «Краснодарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311581 от 16.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2019 г.