

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-100000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-100000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический с двудечной плавающей крышей, номинальной вместимостью 100000 м³.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую цилиндрической стенки, конического днища и двудечной плавающей крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов листовой сборки. Листы изготовлены из стали марки 09Г2С-12.

Кольцевая окрайка днища выполнена из сваренных между собой стальных сегментов, изготовленных из стали марки 09Г2С-12, толщиной 12 мм.

Днище резервуара – цельносварное листовой сборки из стали марки СтЗсп5св, толщиной 5 мм.

Плавающая крыша состоит из радиальных коробов, соединяемых на монтаже листами верхней и нижней деки.

Основание резервуара – песчанно-гравийная смесь, кольцевой железобетонный фундамент.

Резервуар оснащен приемо-раздаточным патрубком, устройством размыва донных отложений, измерительным, световым, вентиляционными люками.

Для удаления талых и дождевых вод на плавающей крыше смонтирована система водоспуска шарнирного типа.

Монтаж резервуара выполнен в соответствии с действующими СНиП, стандартами, а также РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации».



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Резервуары 41-ТК-В001, 41-ТК-В002, 41-ТК-В003, 41-ТК-В005 расположены: Краснодарский край, г. Новороссийск, Приморский округ, площадка Резервуарного Парка Морского Терминала ЗАО «КТК-Р».

Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³	100000;
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	± 0,1;
Габаритные размеры:	
- диаметр резервуара, мм	95400;
- высота стенки резервуара, мм	17900;
- максимально допустимый уровень, мм	16700;
Средний срок службы, лет, не менее	40;
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	минус 50 до плюс 50;
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 1

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
1. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	4	РВСПК-100000
2. Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	4	РВСПК-100000
3. Градуировочная таблица	4	

Поверка

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

Средства поверки и вспомогательное оборудование:

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм по ГОСТ 427-75;
- рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м по ГОСТ 7502-98;
- рулетка измерительная 2-го класса точности Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м по ГОСТ 7502-98;
- нивелир АТ-20D с диапазоном измерений: превышений от 0 до 2,7, погрешность ± 1,0 мм на 1 км двойного хода, нивелирная рейка;
- толщиномер ультразвуковой А1207 с диапазоном измерений от 0,6 до 30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм.

Оттиск клейма о поверке наносится в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСПК-100000

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

2 РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации;

3 РД 153-39.4-078-01 «Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов и нефтебаз»;

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

Изготовитель

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

Адрес: 410052, г. Саратов, пр. 50 лет Октября, 134

ИНН 6453009475

Тел/факс: (8452) 63-33-77

Заявитель

Закрытое акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р» (ЗАО «КТК-Р»)

Адрес: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, Приморский округ, Морской терминал

Тел/факс: (495) 745-87-70

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Тел: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2016 г.