

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-50000 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 50000 м³.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из 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 листовая сборки из стали марки СтЗсп5св, толщиной 5 мм.

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

Основание резервуара – песчаная подушка с уклоном, гидроизоляция.

Резервуар оснащен задвижками коренными: Ду 600х16; Ду 200х16, люк-лазом.

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

Оттиск клейма о поверке наносится в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.
Резервуары РВСПК-50000 №№ ТК-В002А, ТК-В002В расположены: Россия, Краснодарский край, Кавказский район, г.Кропоткин, площадка НПС «Кропоткин» ЗАО «КТК-Р».

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	Номер РВСПК	
	TK-B002A	TK-B002B
Номинальная вместимость, м ³	50000	
Пределы допускаемой относительной погрешности резервуара, при определении вместимости, %	± 0,1	
Вместимость мертвой полости, м ³	845,095	860,002
Высота мертвой полости, мм	290	308
Высота всплытия понтона, мм	2118	2136
Степень наклона резервуара	0,000	0,000
Вместимость, м ³ , на уровне:		
18200 мм	51811,989	
18300 мм		51765,757
Длина окружности первого пояса, мм	190707	190648
Условия эксплуатации:		
Температура окружающей среды, °С	от минус 50 до плюс 40	
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7	
Влажность окружающей среды при t=35°С, %, не более	98	
Срок эксплуатации, лет, не менее	40	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

№ п/п	Наименование	Количество, шт.	Обозначение
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	2	РВСПК-50000
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	2	РВСПК-50000
3	Градуировочная таблица	2	

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 (с Изменением №1, 2) «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 $\pm 1,0$ мм на 1 км двойного хода, нивелирная рейка.

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 РВСПК-50000

- 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 (с Изменением №1, 2) «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «АП Саратовский завод резервуарных металлоконструкций» (ЗАО «АП РМК») ИНН 6453009475
Адрес: 410052, г. Саратов, пр. 50 лет Октября, 134
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. « ____ » _____ 2015 г.