

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСПК-10000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСПК-10000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов методом измерения уровня налива нефти и нефтепродуктов и по результату измерения уровня определение объема нефти и нефтепродуктов по градуировочной таблице.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСПК-10000 выполнен в форме цилиндра стенки которых и днище изготовлены из листовой стали, крыша РВСПК-10000 выполнена в виде плавающего понтона.

Крыша РВСПК-10000 – состоит из радиальных коробов, соединяемых на монтаже листами верхней и нижней деки.

Основание резервуара – песчаная подушка, кольцевой фундамент на свайном поле.

Резервуар оснащен приемо-раздаточным устройством, системой размыва донных отложений, предохранительными и дыхательными клапанами.

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». Резервуар оснащен системой пожаротушения.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСПК-10000

Резервуар РВСПК-10000, заводской № 42.ТК.Ю01 расположен: Краснодарский край, г. Новороссийск площадка Береговые сооружения Морского терминала АО «КТК-Р».

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	РВСПК-10000
	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м ³	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,1
Габаритные размеры:	
- диаметр резервуара, мм	28500
- высота стенки резервуара, мм	15050
- максимальный уровень заполнения, мм	14040
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от - 50 до + 50
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	1	РВСПК-10000
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт РВСПК-10000	1	РВСПК-10000
Градуировочная таблица	1	

Поверка

осуществляется в соответствии с документом ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Основные средства поверки:

- 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;
- тахеометр Topcon IS-301;
- толщиномер «Взлет-УТ».

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в градуировочные таблицы и свидетельство о поверки в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

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

РД 153-39.4-078-01 Правила технической эксплуатации резервуаров магистральных нефтепроводов и нефтебаз

ГОСТ 8.570-2000 (с Изменением №1, 2) ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

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

Изготовитель

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

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

Тел/факс: (845-2) 63-33-77 / (845-2) 35-31-37

Заявитель

Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р» (АО «КТК-Р»)
ИНН: 2310040800

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

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 40, стр.4, Бизнес-комплекс «Легион-1», 4 этаж

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,

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

Web-сайт: vniir.org

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.