

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-4800

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСПК-4800 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 4800 м<sup>3</sup>.

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

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой 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 полистовой 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, 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».



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Резервуары 24-ТК-В002, 24-ТК-В003А, 24-ТК-В003В расположены: Республика Калмыкия, Черноземельский район, в 14 км от пос. Комсомольский, НПС «Комсомольская» ЗАО «КТК-Р».

### Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	4800;
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	± 0,15;
Габаритные размеры:	
- диаметр резервуара, мм	22800;
- высота стенки резервуара, мм	12020;
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	3	РВСПК-4800
2 Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	3	РВСПК-4800
3 Градуировочная таблица	3	

### Поверка

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

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;
- 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-4800**

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»;

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

Адрес: 443033 г. Самара, Куйбышевский район, ул. Заводская 1

ИНН 6314005201

Тел/факс: (846) 330-39-50

**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](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ЦИ СИ 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.