

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 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 Ст3сп5-св, толщиной 5 мм.

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

Основание резервуара - песчанно-гравийная смесь с гидрофобным слоем.

Резервуар оснащен четырьмя приемо-раздаточными патрубками Ду700, устройством размыва донных отложений, двумя измерительными (замерными) ЛЗ-150, световым, вентиляционными люками, патрубками с фланцами для установки средств измерений, системой пожаротушения, дыхательными, предохранительными, предохранительными огневыми 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».

Резервуары №№52,54,56 расположены: Краснодарский край, г. Новороссийск-11, площадка «Грушовая» перевалочного комплекса «Шесхарис» АО «Черномортранснефть».



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,1
Габаритные размеры: - диаметр внутренний резервуара, мм - высота стенки резервуара, мм - диаметр плавающей крыши, мм	60700 18100 60150
Средний срок службы, лет, не менее	40
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50; от 84,0 до 106,7.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСПК-50000	3
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВСПК-50000	3
Градуировочная таблица		3

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.570-2000 (с Изменением №1, 2) «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.

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

Знак поверки 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 выполнения измерений».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСПК-50000

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».

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

Перевалочный комплекс «Шесхарис» АО «Черномортранснефть»

Адрес: 353911, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск-11

Тел/факс: (8617) 60-33-21

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.