

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой, номинальной вместимостью 1000 м³, 2000 м³ и 3000 м³.

Резервуары представляет собой стальную конструкцию, включающий в себя внутренний основной резервуар, состоящий из цилиндрической стенки, стационарной кровли, понтона и наружного защитного резервуара.

Кровля - коническая жесткосоединенная со стенками резервуара.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВСПзс-1000);

двенадцать цельносварных поясов полистовой сборки (РВСПзс-2000, РВСПзс-3000).

Листы изготовлены из стали марки Зсп5-СВ.

Днище резервуаров - плоское.

Фундамент монолитный железобетонный ростверк.

Резервуары РВСПзс-1000 (№№224, 227), РВСПзс-2000 (№№ 214, 215, 216, 234), РВСПзс-3000 (№№ 7, 201, 202) расположены на Хабаровской нефтебазе АО «ННК-Хабаровск-нефтепродукт», г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, 38.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСПзс-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВСПзс-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВСПзс-3000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение								
	РВСПзс-1000		РВСПзс-2000				РВСПзс-3000		
	Заводские номера резервуаров								
	224	227	214	215	216	234	7	201	202
Номинальная вместимость, м ³	1000		2000				3000		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20								

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение								
	РВСПзс-1000		РВСПзс-2000				РВСПзс-3000		
	Заводские номера резервуаров								
	224	227	214	215	216	234	7	201	202
Габаритные размеры: - диаметр резервуара, мм - высота резервуара, мм	10430 12006		12330 18000				15180 19277		
Условия эксплуатации:									
Температура окружающего воздуха, °С	-55 до +40								
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7								
Средний срок службы, лет, не менее	20								

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой	РВСПзс-1000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт.	РВСПзс-1000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой	РВСПзс-2000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт.	РВСПзс-2000	4 экз.
Градуировочная таблица		4 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой	РВСПзс-3000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с защитной стенкой. Паспорт.	РВСПзс-3000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Методика поверки	МП 0469-7-2016	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0469-7-2016 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000. Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИР 07 февраля 2017 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502-98, Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара 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 с защитной стенкой РВСПзс-1000, РВСПзс-2000, РВСПзс-3000

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.

Изготовитель

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

ИНН 6314005201

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

Телефон: +7 (846) 377-52-22

E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Хабаровскнефтепродукт»

(АО «ННК-Хабаровскнефтепродукт»)

ИНН 7420008100

Адрес: РФ, 680013, г. Хабаровск, ул. Мухина, д. 22

Телефон: +7 (4212) 79-38-34

E-mail: nnk-khnp@ipc-oil.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии»

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

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (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.

« ____ » _____ 2017 г.