

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 1000 м³, 2000 м³, 3000 м³, 5000 м³.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя:

- шесть поясов, выполненных из листового проката (РВС-1000 №№ 17, 18, 20, 21);
- восемь поясов, выполненных из листового проката (РВС-1000 № 22, РВС-3000 №№ 14, 15, 16, РВС-5000 №№ 53, 54, 55, 57, 58, 59);
- восемь поясов, каждый пояс изготовлен из двух рулонизируемых полотнищ (РВС-2000 № 23);
- девять поясов, выполненных из листового проката (РВС-1000 №19);
- девять поясов, каждый пояс изготовлен из двух рулонизируемых полотнищ (РВС-2000 № 24);
- десять поясов, выполненных из рулонизируемых полотнищ (РВС-5000 № 56).

Листы изготовлены из стали марки СтЗсп.

Резервуары РВС-1000 (№№ 17, 18, 19, 20, 21, 22), РВС-2000 (№№ 23, 24), РВС-3000 (№№ 14, 15, 16), РВС-5000 (№№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59) расположены на территории нефтебазы АО «ННК-Камчатнефтепродукт», г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 1.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-3000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение																	
	РВС-1000					РВС-2000		РВС-3000			РВС-5000							
	Заводской номер резервуара																	
	17	18	19	20	21	22	23	24	14	15	16	53	54	55	56	57	58	59
Номинальная емкость, м ³	1000					2000		3000			5000							
Пределы допускаемой относительной погрешности определения емкости, %	±0,20										±0,15							

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение																	
	PBC-1000						PBC-2000		PBC-3000				PBC-5000					
	Заводской номер резервуара																	
	17	18	19	20	21	22	23	24	14	15	16	53	54	55	56	57	58	59
Условия эксплуатации:																		
Температура окружающего воздуха, °С	-50 до +50																	
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	PBC-1000	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-1000	6 экз.
Градуировочная таблица		6 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-2000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-3000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-5000	7 экз.
Градуировочная таблица		7 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности P30H2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа P20Y2K, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой A1207 (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 РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

ГОСТ 31385-2016 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;

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки.

Изготовитель

Акционерное общество «ННК-Камчатнефтепродукт» (АО «ННК-Камчатнефтепродукт»)
ИНН 4101026789

Адрес: 683905, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Космонавтов, 1
Телефон: +7 (4152) 23-82-42, 23-83-03

Испытательный центр

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

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.