

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 400 м³, 1000 м³, 2000 м³, 3000 м³, 5000 м³.

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

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

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 (№ 22), РВС-1000 (№ 26), РВС-2000 (№№ 14, 15, 16), РВС-3000 (№№ 8, 12, 13, 17, 18, 35, 36), РВС-5000 (№ 29) расположены на Хабаровской нефтебазе АО «ННК-Хабаровск нефтепродукт», г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, 38.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-3000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PBC-400	PBC-1000	PBC-2000	PBC-3000	PBC-5000
Номинальная вместимость, м ³	400	1000	2000	3000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20				±0,15

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	PBC-400	PBC-1000	PBC-2000	PBC-3000	PBC-5000
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	PBC-400	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-400	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-1000	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-2000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-2000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-3000	7 экз.
Градуировочная таблица		7 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-5000	1 экз.
Градуировочная таблица		1 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 20У2К, с верхним пределом измерений 20 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
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия;

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

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная Компания «Красный Яр»
(ООО «ПК «Красный Яр»)

ИНН 5433178882

Адрес: 630533, Новосибирск, п. Красный Яр

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Хабаровскнефтепродукт»

(АО «ННК-Хабаровскнефтепродукт»)

ИНН 2700000105

Адрес: 680030, г. Хабаровск, ул. Мухина, д. 22

Телефон: +7 (4212) 793834

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.