

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 400 м³, 700 м³, 1000 м³, 3000 м³.

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

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 (№ 13), РВС-700 (№№ 20, 22), РВС-1000 (№№ 26, 27, 28) РВС-3000 (№№ 30, 31, 32, 33, 43, 44, 45, 46) расположены в парке «Зырянская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Верхнеколымский район, п. Зырянка, пер. Нефтебазовский, 1.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-3000
Номинальная вместимость, м ³	400	700	1000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20			

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-3000
Условия эксплуатации:				
Температура окружающего воздуха, °С	- 40 до +40			
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7			
Средний срок службы, лет, не менее	30			

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-700	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-700	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-1000	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	8 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-3000	8 экз.
Градуировочная таблица		8 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 Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 19368-06).

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 PBC-400, PBC-700, PBC-1000, PBC-3000

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

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

Адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

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.

« ____ » _____ 2018 г.