

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, 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 300 м³, 400 м³, 600 м³, 700 м³, 1000 м³, 2000 м³, 3000 м³.

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

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.

18, 19, Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-300 (№ 22м, 23м), РВС-400 (№ 3, 4, 13), РВС-600 (№ 21м), РВС-700 (№ 1, 2, 5, 6, 7, 8, 16, 17, 20, 29), РВС-1000 (27, 28), РВС-2000 (№ 9, 10, 11, 21, 22, 23, 25, 26, 70, 71), РВС-3000 (№ 12, 24, 30, 31, 32, 33) расположены в парке «Олёкминская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Олёкминский район, п. Нефтебаза.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-300



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-600



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 7 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение						
	PBC-300	PBC-400	PBC-600	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000	PBC-3000
Номинальная вместимость, м ³	300	400	600	700	1000	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20						

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение						
	PBC-300	PBC-400	PBC-600	PBC-700	PBC-1000	PBC-2000	PBC-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-300	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-300	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-400	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-400	3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-600	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-600	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-700	10 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-700	10 экз.
Градуировочная таблица		10 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-1000	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-1000	2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-2000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-2000	12 экз.
Градуировочная таблица		12 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-3000	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт.	PBC-3000	6 экз.
Градуировочная таблица		6 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
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-300, РВС-400, РВС-600, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

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 «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

Юридический 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 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.