

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 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 700 м³, 1000 м³, 2000 м³, 3000 м³, 5000 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 расположены в филиалах «Хандыгская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5.

Таблица 1- Месторасположение и заводские номера резервуаров

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700	
4, 5, 10, 40	Парк, Республика Саха (Якутия), Томпонский район, пгт. Хандыга, ул. Кычкина, 53
1, 3, 5а, 7	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Таттинский район, с. Усть-Татта, ул. Алданская, 12
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
39	Парк, Республика Саха (Якутия), Томпонский район, пгт. Хандыга, ул. Кычкина, 53
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
13	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Таттинский район, с. Усть-Татта, ул. Алданская, 12
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
3, 8, 9, 14, 23, 24, 25, 27, 28	Парк, Республика Саха (Якутия), Томпонский район, пгт. Хандыга, ул. Кычкина, 53
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
1, 19, 20, 21, 22, 26, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38	Парк, Республика Саха (Якутия), Томпонский район, пгт. Хандыга, ул. Кычкина, 53



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700



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-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	2000	3000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20				±0,10

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000	РВС-3000	РВС-5000
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 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-700	8 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-700	8 экз.
Градуировочная таблица		8 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	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-2000	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-3000	9 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-3000	9 экз.
Градуировочная таблица		9 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	16 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	PBC-5000	16 экз.
Градуировочная таблица		16 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-700, PBC-1000, PBC-2000, PBC-3000, PBC-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

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.