

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- четыре цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-200);
- шесть цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 (№ 9п, 11п, 12п, 13п, 14п));
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000, (№ 1, 2, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13), РВС-2000, РВС-3000);
- десять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 №5).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (№ 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21), РВС-1000 (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 9п, 11п, 12п, 13п, 14п), РВС-2000 (№ 22), РВС-3000 (№ 23) расположены на территории нефтебазы «Чокурдахская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха, (Якутия), Аллаиховский район, п. Чокурдах, ул. Дежнева, 14.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-200



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-3000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение																										
	PBC-200											PBC-1000											PBC- 2000	PBC- 3000			
	Заводской номер резервуара																										
	14	15	16	17	18	19	20	21	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9п	11п	12п	13п	14п	22
Номинальная емкость, м ³	200											1000											2000	3000			
Пределы до- пускаемой от- носительной погрешности емкости, %	±0,20																										

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение																										
	PBC-200										PBC-1000										PBC- 2000	PBC- 3000					
	Заводской номер резервуара																										
	14	15	16	17	18	19	20	21	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	9п	11п	12п	13п	14п	22
Средний срок службы, лет, не менее	30																										
Условия экс- плуатации:																											
Температура окружающего воздуха, °С	-40 до +40																										
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7																										

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-200	8 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-200. Паспорт.	-	8 экз.
Градуировочная таблица	-	8 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	18 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт.	-	18 экз
Градуировочная таблица	-	18 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-2000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт.	-	1 экз
Градуировочная таблица	-	1 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-3000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Паспорт.	-	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 с грузом Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер ФИФ 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер ФИФ 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер ФИФ 21702-01);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер ФИФ 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 стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

ГОСТ 31385-2008 «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.

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)
ИНН 1435115270
Адрес: РФ, Республика Саха (Якутия), 677000, г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Испытательный центр

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

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Тел: (843) 272-70-62; факс (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.