

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, 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, РВС-1000);
- шесть цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400);
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-2000, РВС-3000).

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Фундамент резервуара: песчаный грунт, гидрофобный слой.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 (№ 1, 7, 8, 13, 14, 15, 16), РВС-400 (№ 2), РВС-1000 (№ 18), РВС-2000 (№ 10, 11, 12, 20), РВС-3000 (3, 4, 5, 6, 19) расположены на территории нефтебазы «Белогорская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха, (Якутия), Абыйский район, п. Белая Гора, ул. Ефимова, 23.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3, 4, 5



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-200



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-3000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение																	
	PBC-200							PBC-400	PBC-1000	PBC-2000				PBC-3000				
	Номер резервуара																	
	1	7	8	13	14	15	16	2	18	10	11	12	20	3	4	5	6	19
Номинальная вместимость, м ³	200							400	1000	2000				3000				
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20																	

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование параметра	Значение																	
	PBC-200							PBC-400	PBC-1000	PBC-2000				PBC-3000				
	Номер резервуара																	
	1	7	8	13	14	15	16	2	18	10	11	12	20	3	4	5	6	19
Средний срок службы, лет, не менее	30																	
Условия эксплуатации:																		
Температура окружающего воздуха, °C	-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.	PBC-200	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-200. Паспорт.	-	7 экз.
Градуировочная таблица	-	7 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-400	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-400. Паспорт.	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-1000	1
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-1000. Паспорт.	-	1 экз
Градуировочная таблица	-	1 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-2000	4
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-2000. Паспорт.		4 экз
Градуировочная таблица		4 экз
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	PBC-3000	5
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический PBC-3000. Паспорт.	-	5 экз
Градуировочная таблица	-	5 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-400, 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 расходомерии»

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.