

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

Резервуары стальные вертикальные РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 представляют собой наземные вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Имеет стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, хлопушками с боковым управлением и перепускным устройством уравнивания давления на хлопушку; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров - наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 расположены в резервуарных парка Акционерного общества «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводские номера резервуаров	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
1	АО «Самаранефтегаз», Самарская область, УПН Карлово-Сытовская
2	АО «Самаранефтегаз», Самарская область, УПСВ Сологаевская
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
5	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Северо-каменская, ЦПНГ-4
6	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УКОН Похвистнево
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
3	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Козловская
2	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПН Товарный парк
4	
1	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УПСВ Бариновская

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Таблица 2 — Метрические характеристики					
Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Номинальная вместимость, м ³	Геометрическая вместимость, м ³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
PBC-1000					
1	±0,2	1000	915,403	12615	11400
2			968,585	12965	11400
PBC-2000					
5	±0,2	2000	1810,797	12371	10000
6			1713,882	12127	9500
PBC-3000					
3	±0,15	3000	2964,554	12637	10500
2			2966,860	13039	10500
4			2973,800	13046	10500
1			3106,811	12546	10500

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики					
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °C	Температура хранимой жидкости, °C	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
РВС-1000						
1	15574	10430	от -40 до +50	от -40 до +50	34665	30
2	15010	10430	от -40 до +50	от -40 до +50	34665	30
РВС-2000						
5	12425	15200	от -40 до +50	от -40 до +50	58935	30
6	11805	15152	от -40 до +50	от -40 до +50	58935	30
РВС-3000						
3	11820	18980	от -40 до +50	от -40 до +50	87900	30
2	12000	18980	от -40 до +50	от -40 до +50	88000	30
4	12000	18980	от -40 до +50	от -40 до +50	88000	30
1	12540	18980	от -40 до +50	от -40 до +50	64210	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC	8 шт.
Паспорт		8 экз.
Градуировочная таблица		8 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2)»

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная Р30У2К 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98

Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.

Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.

Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ по ГОСТ 166-89

Допускается применение аналогичных средств поверки обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-1000, PBC-2000, PBC-3000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация АО «Самаранефтегаз»

Изготовитель

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»)

ИНН 6315229162

Адрес: 443071, г. Самара, пр-кт. Волжский, д.50

Телефон: +7 (846) 337-59-79

Факс: +7 (846) 337-59-79

E-mail: sng@samng.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: Россия, 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а

Почтовый адрес: 443076, г. Самара ул. Партизанская, 173

Телефон: +7 (846)2791166

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений
в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.