

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 представляет собой наземный вертикальный сварной (полистовое исполнение) сосуд с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуар снабжен люками-лазами, штуцерами, стационарной крышей. Резервуар снабжен лестницей для доступа на крышу. Резервуар оснащен, 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. Резервуар оснащен молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуара - наземная.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 с заводским номером 2, расположен на территории Акционерного общества "Самаранефтегаз", Блочная кустовая насосная станция Козловская (АО "Самаранефтегаз", БКНС Козловская). Общий вид резервуара РВС-3000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуара стального вертикального РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Номинальная вместимость, м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м ³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000					
2	3000	±0,20	2968,862	12457	10500

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики					
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Температура хранимой жидкости, °С	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000						
2	11950	18996	от -40 до +50	от -40 до +50	80305	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплект резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Методика поверки		1 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 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.
Динамометр общего назначения ДПУ-0,01-2 по ГОСТ 13837, регистрационный № 1808-63.
Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.
Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.
Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.
Штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 57709-14.

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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим с защитной стенкой РВС-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

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: 443125, Россия, г. Самара, ул. Губанова, 20а
Почтовый адрес: 443076, Россия, г. Самара ул. Партизанская, 173
Телефон: +7 (846) 279-11-66
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. « ____ » _____ 2018 г.