

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Резервуары имеют стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; 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 с заводскими номерами 1, 2 расположены в НКЦДНГ ЦПС «Кирско-Коттынский» Общества с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча», (ООО «Башнефть-Добыча»). Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1. Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики
приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	
Заводские номера резервуаров	1	2
Номинальная вместимость, м ³	5000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	
Заводские номера резервуаров	1	2
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	11920	11900
- диаметр	22840	22840
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002	
Средний срок службы, лет	20	
Условия эксплуатации:		
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +50	
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица - 3 Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС 5000	2 шт.
Технический паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная 2-го класса точности по ГОСТ 7502, Р20У2К, регистрационный № 51171-12.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности по ГОСТ 7502, Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

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

Динамометр общего назначения ДПУ-0,01-2, регистрационный № 1808-63.

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

Линейка измерительная металлическая по, регистрационный № 20048-05.

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

Штангенциркуль ШЦ-I, 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

МИ 3248-2009 «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в вертикальных резервуарах, утверждена ФГУП «ВНИИР» ГНМЦ 12.11.2009 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2009.06690

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000.

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 ООО «Башнефть-Добыча»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

(ООО «Башнефть-Добыча»)

ИНН 0277106840

Адрес: Башкортостан, 450077, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1

Телефон: +7 (347) 262-26-07

E-mail: post@bashneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

ИНН 6367011336

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

Почтовый адрес: 443076, 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.