

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 (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-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 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 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-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Таймырская топливная компания» (АО «ТТК»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводской номер резервуара	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700	
1А, 2А	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
18, 21, 22	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Норильская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
6А	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
7	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Норильская нефтебаза
24, 25, 26, 27	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
68, 69, 72, 79	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
3, 4, 8	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000	
18	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза

Общий вид резервуаров приведен на рисунках 1-5.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РВС-5000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара РВС-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000 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

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000	РВС-5000	РВС-20000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	2000	5000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20			±0,10	

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +50
Средний срок службы, лет, не менее	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	РВС-700 зав. №№ 1А, 2А, 18, 21, 22	5 шт.
Паспорт		5 экз.
Градуировочная таблица		5 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000 зав. №№ 6А, 7, 24, 25, 26, 27	6 шт.
Паспорт		6 экз.
Градуировочная таблица		6 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000 зав. №№ 68, 69, 72, 79	4 шт.
Паспорт		4 экз.
Градуировочная таблица		4 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000 зав. №№ 3, 4, 8	3 шт.
Паспорт		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-20000 зав. № 18	1 шт.
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 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30У2К.

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

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

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

Динамометр пружинный 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 ручной чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 32108-14

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 и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000, РВС-20000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Техническая документация АО «ТТК»

Изготовитель

Акционерное общество «Таймырская топливная компания» (АО «ТТК»)

ИНН 2460047153

Адрес: 660049, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, 15

Телефон: +7 (391) 2527190

E-mail: office@ttk-kras.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: 443125, Самарская обл., 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

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2019 г.