

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» июня 2021 г. № 1053

Регистрационный № 82056-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, 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.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя. Установка резервуаров – наземная.

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

Таблица 1 – Месторасположения средства измерений

Заводской номер	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
21, 22, 23	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
7	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза
85	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Дудинка, Дудинская нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000	
20, 22	АО «ТТК» Красноярский Край, г. Норильск, Кайерканская нефтебаза

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 1.



Рисунок 1. Общий вид резервуаров РВС-1000, РВС-5000, РВС-20000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-5000, РВС-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2– Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	Номинальная вместимость, м ³	1000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,2	± 0,1	

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 средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-1000 (PBC-5000, PBC-20000)	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Масса нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных косвенным методом статических измерений на объектах ЗАО «Таймырская топливная компания» регистрационный № ФР.1.29.2014.17283.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим PBC-1000, PBC-5000, PBC-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»

