

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «2» июня 2021 г. № 928

Регистрационный № 81913-21

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 (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-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 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-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Чукотснаб» (АО «Чукотснаб»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1 – Местонахождения средств измерений

Заводской номер резервуара	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200	
9	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Билибинский район, г. Билибино, склад ГСМ «Дымный»
5	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Анадырский район, с. Марково, перевал база/Яры

Продолжение таблицы 1

Заводской номер резервуара	Местонахождение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
1	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Анадырский район, с. Марково, перевал база/Яры
3, 6	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Кооперативная
5	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Билибинский район, г. Билибино, склад ГСМ «Дымный»
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1400	
18	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Анадырский район, п. Угольные копи, мыс Обсервации
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	
1, 5	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Кооперативная
27	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Анадырский район, п. Угольные копи, мыс Обсервации
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000	
2, 4	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Билибинский район, г. Билибино, склад ГСМ «Дымный»
40, 53, 54, 55	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Чаунский район, г. Певек, нефтебаза
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000	
1, 3, 9	АО «Чукотснаб» Чукотский АО, Билибинский район, с. Анюйск,

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 1.
Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение					
	200	1000	1400	2000	3000	5000
Номинальная вместимость, мЗ						
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 резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200 (РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000)	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Рекомендация «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. МВИ косвенным методом статических измерений с применением резервуаров РВС и РГС» регистрационный № ФР.1.29.2010.07371

Нормативные, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200, РВС-1000, РВС-1400, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000

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»

