

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «6» июля 2022 г. №1651

Регистрационный № 86079-22

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 (далее - резервуар) предназначен для хранения и измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический.

Принцип действия резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000, представляет собой наземный вертикальный сварной (полистовое исполнение) сосуд с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуар снабжен люками-лазами и штуцерами. Резервуар имеет стационарную крышу. Резервуар снабжен лестницей для доступа на крышу. Резервуар оснащен, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемно-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуар оборудован замерными люками для выполнения измерений базовой высоты резервуара, определение уровня нефти и отбор проб. Резервуар оснащен молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Заводской номер наносят на боковую поверхность резервуара краской, устойчивой к условиям эксплуатации, при помощи трафарета.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000, Зав. №7, расположен: Ульяновская область, г. Ульяновск, проезд Нефтяников, д. 3.

Установка резервуара – наземная. На рисунке 1 приведен общий вид резервуара.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000, Зав. №7

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000 не предусмотрено. Знак поверки наносится на градуировочную таблицу на месте подписи поверителя.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики резервуара приведены в таблицах 1 и 2 соответственно.

Таблица 1 – Основные метрологические характеристики резервуара

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,2

Таблица 2 – Основные технические характеристики резервуара

Наименование характеристики	Значение
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от - 50 до + 50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	40

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуара приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Комплект поставки резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический (заводской номер 7)	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3252-2018 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных стальных резервуарах». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2019.32714

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-2000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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»

Правообладатель

СМУ-3 управление треста Нефтехиммонтаж (изготовлен в 1955 г.)
Адрес: г. Самара

Изготовитель

СМУ-3 управление треста Нефтехиммонтаж (изготовлен в 1955 г.)
Адрес: г. Самара

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Ульяновской области»

(ФБУ «Ульяновский ЦСМ»)

Адрес: 432002, г. Ульяновск, ул. Урицкого, 13

Телефон/факс: (8422) 46-42-13 / (8422) 43-52-35

Web-сайт: <http://ulcsm.ru>

E-mail: csm@ulcsm.ru

Регистрационный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.311693.

