



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.062.А № 73549

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА РВС-1000 №№ 9-С, 1-ВС; РВС-2000 № 2-СГ

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Акционерное общество "Самарский резервуарный завод" (АО "СРЗ"),
г. Самара**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74702-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **10 апреля 2019 г. № 803**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ **035570**

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип работы резервуаров основан на заполнении и опорожнении нефтепродуктом через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Конструктивно резервуары представляют собой надземные вертикальные стальные сосуды цилиндрической формы с плоским днищем и крышей.

Резервуары вертикальные стальные расположены:

- Участок предварительной подготовки нефти Степновский (УППН Степновский) (Головные сооружения), (РВС-1000 № 9-С);
- Пункт подготовки и сбора нефти и газа № 10 (ППСНГ №10) Восточно-Суловской площади, (РВС-1000 № 1-ВС);
- Участок предварительной подготовки нефти (УППН) Соколовогорский (Головные сооружения), (РВС-2000 № 2-СГ).

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 - Резервуар вертикальный стальной РВС-1000



Рисунок 2 - Резервуар вертикальный стальной РВС-2000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1- Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2	
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной	РВС-1000 №№ 9-С, 1-ВС	2 шт.
Резервуар вертикальный стальной	РВС-2000 № 2-СГ	1 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 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 Р20Н2Г, с верхним пределом измерений 20 м, регистрационный № 55464-13;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р50У2К, предел измерений 50 м, регистрационный № 55464-13;
- толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2, диапазон измерений от 0,6 до 30 мм, погрешность $\pm 0,1$ мм, регистрационный № 24011-08;
- нивелир оптико-механический с компенсатором VEGA L30, регистрационный № 50514-12.

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 резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ-01. СНГ «Масса нефти, газового конденсата. Методика измерений массы нефти, газового конденсата косвенным методом статических измерений» регистрационный № ФР.1.29.2017.26306.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным РВС-1000, РВС-2000

Приказ № 256 от 07.02.2018 г. «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

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)
ИНН 6314005201
Адрес: 443033, г. Самара, Куйбышевский р-н, ул. Заводская, 1
Телефон: (846) 330-35-45, факс: (846) 277-42-15
E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз» (ОАО «Саратовнефтегаз»)
ИНН 6450011500
Адрес: 410056, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 21
Телефон (факс): (8452) 39-35-55, 39-34-44
E-mail: RUSSNeft@sng.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний им. Б.А. Дубовикова в Саратовской области» (ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова»)

Адрес: 410065, г. Саратов, ул. Тверская, 51А

Телефон (факс): (88452) 63-24-26

Web-сайт: www.gosmera.ru

E-mail: scsm@gosmera.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова» на проведение испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310663 от 20.03.2015 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.