

Приложение № 12
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» ноября 2020 г. № 1830

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВСП-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВСП-1000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВСП-1000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Резервуар РВСП-1000 дополнительно оборудован плавающим покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 зав.№№ 6, 8, 10, 18, 20, 22, РВС-400 зав.№№ 17, 19, РВСП-1000 зав.№ 21 расположены: Курганская обл., г. Шадринск, ул. Курганский тракт, д. 14, ПАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт», НБ Шадринск.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВСП-1000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВСП-1000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВСП-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-200	РВС-400	РВСП-1000
Номинальная вместимость, м ³	200	400	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20		

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °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 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-200	6 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-400	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСП-1000	1 шт.
Паспорт	-	9 экз.

Поверка

осуществляется геометрическим методом по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200, РВС-400, РВСП-1000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 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»

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

Изготовитель

Котельно-механический завод (изготовлены в 1967-1968 г.г.)

Адрес: г. Ростов-на-Дону

Заявитель

Публичное акционерное общество «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»
(ПАО «НК «Роснефть» - Курганнефтепродукт»)

ИНН 4500000013

Адрес: 640007, г. Курган, пр. Машиностроителей, 22-а

Телефон: +7 (3522) 47-79-11

Факс: +7 (3522) 47-79-17

E-mail: priem@rnkurgan.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73

Факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: info@sibintek.ru

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний
средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 выдан 29.05.2017 г.