

Приложение № 16
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «7» октября 2020 г. № 1681

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 зав.№№ 3, 38, РВС-700 зав.№№ 20, 21, 30, РВС-1000 зав.№ 35, РВС-2000 зав.№ 36 расположены: г. Орел, ул. Семинарская, д. 20, Орловская нефтебаза АО «Орелнефтепродукт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 представлены на рисунке 1-4.

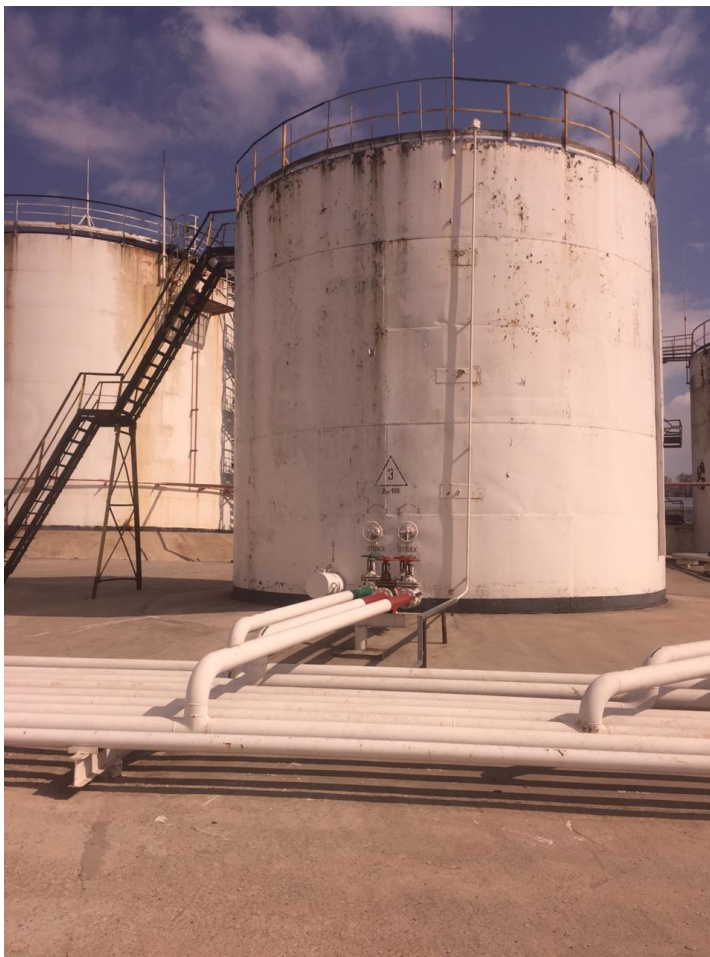


Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700



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



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-400	РВС-700	РВС-1000	РВС-2000
Номинальная вместимость, м ³	400	700	1000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2			

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-400	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	7 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-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Красный Яр» (ООО «ПК «Красный Яр»)

ИНН 5433178882

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, пос. Красный Яр

Телефон: +7 (383) 304-97-47

Факс: +7 (383) 230-40-68

Заявитель

Акционерное общество «Орелнефтепродукт» (АО «Орелнефтепродукт»)

ИНН 5752007636

Адрес: 302001, г. Орел, ул. Маяковского, д. 40

Телефон: +7 (4862) 54-21-75

Факс: +7 (4862) 43-21-76

E-mail: SecrONP@orel.rosneft.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 от 29.05.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.