

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представляют собой стальные сосуды с днищем и со стационарной крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 (заводские №№ 1/ДНС-30, 1/ДНС-32, 2/ДНС-32), РВС-5000 (заводские №№ 1/ЦПС «Талинский», 2/ЦПС «Талинский», 3/ЦПС «Талинский», 1/ДНС-5, 2/ДНС-5, 1/ДНС-24, 2/ДНС-24, 1/ДНС-31), РВС-10000 (заводские №№ 2/ЦПС «Талинский», 1/ЦПС «Южный», 2/ЦПС «Южный», 3/ЦПС «Южный», 4/ЦПС «Южный», 5/ЦПС «Южный») расположены: Тюменская обл., ХМАО-Югра, Талинский ЛУ АО «РН-Няганьнефтегаз».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-3000	РВС-5000	РВС-10000
Номинальная вместимость, м ³	3000	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20	±0,10	±0,10

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-3000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	8 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-10000	6 шт.
Паспорт	-	17 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-3000, РВС-5000, РВС-10000

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

Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз» (АО «РН-Няганьнефтегаз»)
ИНН 8610010727
Адрес: 628183, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нягань, ул. Сибирская, д. 10, корп.1
Телефон: +7 (34672) 92-222
Факс: +7 (34672) 94-444
E-mail: rn_nng@nng.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.