

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000 расположены в резервуарных парках общества с ограниченной ответственностью «Транснефть – Порт Козьмино» (ООО «Транснефть - Порт Козьмино») Приморский край, Партизанский район, примерно в 3560 м по направлению на Северо – восток от вершины г. Арсения.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-5000
1	2
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой основной относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВС-5000
1	2
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -52 до +40 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Количество
1	2
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС - 5000	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- нивелир электронный Sakkia SDL30, диапазон измерения расстояния электронным методом от 1,6 до 100 м., регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 51740–12;

- рулетка измерительная металлическая Р, модификации Р30Н2Г, диапазон измерения от 0 до 30 м., регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 55464–13;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ9410, зонд ТТЦ01-11180, диапазон измерения температуры от минус 50°С до плюс 200°С, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 32156–06;

- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения (0,8 – 30,0) мм, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений 48244–11.

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

Знак поверки наносят в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

МИ2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000**

ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»

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

Техническая документация ПАО «Транснефть»

**Изготовитель**

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00

E-mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт трубопроводного транспорта» (ООО «НИИ Транснефть»)

ИНН 7736607502

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: [niitnn@niitnn.transneft.ru](mailto:niitnn@niitnn.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2017 г.