

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000

#### Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и со стационарной крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

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

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000 (№ 1) расположен на территории нефтеперекачивающей станции «Псекупская» линейной производственно-диспетчерской станции «Хадыженская» Краснодарского районного управления магистральных нефтепроводов (КРУМН ЛПДС «Хадыженская» НПС «Псекупская») АО «Черномортранснефть», Краснодарский край, Горячеключевской район, ст. Бакинская.

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р50Н2К (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г (регистрационный номер 46391-11);
- рулетка измерительная металлическая Р10Н2К (регистрационный номер 46391-11);
- нивелир технический 3Н-5Л (регистрационный номер 13534-93), допустимая средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 5 мм;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS4M (регистрационный номер 51835-12), номинальная длина шкалы 4000 мм;
- штангенциркуль с цифровым отсчетным устройством ШЦЦ-1-200-0,01 (регистрационный номер 33745-07);
- термометр лабораторный ТЛ-4 (регистрационный номер 303-91), диапазон измерений от 0°С до плюс 55°С.

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

МИ 2951-2005 «Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06637.

«Масса нефти и нефтепродуктов. Методика измерений в вертикальных стальных резервуарах ОАО «Черномортранснефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.19857.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВС-2000**

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 транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

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.