

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Сибирь» (АО «Транснефть - Сибирь»).

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
3, 4	Тюменское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Тюмень» (Тюменское УМН ЛПДС «Тюмень»), г. Тюмень, 5 км Старого Тобольского тракта
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
1	Урайское Управление Магистральных нефтепроводов линейная производственно-диспетчерская станция «Конда» (Урайское УМН ЛПДС «Конда»), Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район, пгт. Междуреченский, ул. Нефтепроводная, 1

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-20000 представлен на рисунках 1, 2.



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	РВС-20000
1	2	3
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	
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 3

Наименование	Количество
1	2
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000	2 шт.
Паспорт	2 экз.
Градуировочная таблица	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-20000	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 ЕХ10/5 (регистрационный номер 22003-07);
- рулетка измерительная металлическая Р20У3Г (регистрационный номер 15860-12);
- нивелир с компенсатором В40 (регистрационный номер 45563-15), допустимая СКП измерения превышения на 1 км двойного хода не более ±2,0 мм;
- рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M (регистрационный номер 51835-12), номинальная шкала рейки 3000 мм;
- теодолит ЗТ5КП (регистрационный номер 19762-00), СКО измерений горизонтальных и вертикальных углов 5";
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410 (регистрационный номер 32156-06), диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °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 «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, РВС-20000**

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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.