

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном РВСП-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном РВСП-5000 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический с понтоном, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

Резервуар представляет собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища, крыши и понтона.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуар РВСП-5000 с заводским номером 7 расположен по адресу: 446450, Самарская область, г. Похвистнево, Ибряйкинское шоссе, НПС «Похвистнево», филиал Бугурусланское РНУ, АО «Транснефть-Приволга».

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического с понтоном РВСП-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВСП-5000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического с понтоном РВСП-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,10

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном	РВСП-5000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический с понтоном. Паспорт	РВСП-5000	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 Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 19368-06).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому с понтоном РВСП-5000**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

**Изготовитель**

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова»)

ИНН 4221002780

Адрес: 654015, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Некрасова, 28

Телефон/ факс: +7 (3843) 35-66-99/(3843) 35-66-82

Web-сайт: [www.nzrmk.ru](http://www.nzrmk.ru)

E-mail: [rmk@nzrmk.ru](mailto:rmk@nzrmk.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)

ИНН 6317024749

Юридический адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, 100

Адрес местонахождения филиала: 461634, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Белинского д. 54

Телефон/ факс: +7 (35352) 6-52-40/ 6-52-73

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

**Испытательный центр**

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

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс: +7 (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

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.