

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСПК-32000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСПК-32000 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуара – стальной вертикальный цилиндрический, номинальной вместимостью 32000 м<sup>3</sup>.

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

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

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

Резервуар РВСПК-32000 с заводским номером 18 расположен на площадке ПСН «Адамова Застава», Республика Польша.

Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВСПК-32000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РВСПК-32000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического РВСПК-32000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                                                     | Значение |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                                         | 32000    |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), % | ±0,10    |

Таблица 2 – Основные технические характеристики

| Наименование характеристики                                                               | Значение                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| Условия эксплуатации:<br>Температура окружающего воздуха, °С<br>Атмосферное давление, кПа | от - 50 до +50<br>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             | РВСПК-32000 | 1 шт.      |
| Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.<br>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 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 РВСПК-32000**

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

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «ПЕРН» (АО «ПЕРН»)

Адрес: Республика Польша, г. Плоцк, 09-410, ул. Вышегородска, 133

**Заявитель**

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

ИНН 7723107453

Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, д. 4, стр.2

Телефон/ факс: +7 (495) 950-87-00 / +7 (495) 950-85-97

Web-сайт: [metrology.transneft.ru](http://metrology.transneft.ru)

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

**Испытательный центр**

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии – филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»

(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

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 ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.