

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «22» марта 2021 г. №383

Регистрационный № 81359-21

Лист № 1  
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000

**Назначение средства измерений**

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические, номинальной вместимостью 50000 м<sup>3</sup>.

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСПК-50000 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары представляют собой наземные вертикально расположенные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки, днища и плавающей крыши.

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

Заводские номера резервуаров наносятся аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары РВСПК-50000 с заводскими номерами 3, 4 расположены на территории резервуарного парка Акционерного общества «Черномортранснефть» (АО «Черномортранснефть») по адресу: Тихорецкое РУМН, ЛПДС «Тихорецкая» 352104, Краснодарский край, Тихорецкий район, пос. Парковый, Промзона.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСПК-50000 представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСПК-50000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВСПК-50000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

#### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±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 вертикальный стальной цилиндрический	РВСПК-50000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
приведены в пункте 8 паспорта.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВСПК-50000

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

