

УТВЕРЖДЕНО  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «30» апреля 2025 г. № 878

Регистрационный № 95394-25

Лист № 1  
Всего листов 3

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000 (далее – резервуары) предназначен для измерения объёма нефти при приёме, хранении и отпуске.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и плавающей крыши.

Резервуары оборудованы смотровыми площадками с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приёмно-раздаточные устройства.

Резервуары с заводскими номерами 5, 6 расположены по адресу: Приморский край, Анучинский район, 25 км на юго-запад от с. Анучино.

Заводские номера в виде цифрового кода нанесены методом аэробрафии непосредственно на резервуары.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВСПК-50000

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,1

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7

Таблица 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	30

**Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСПК-50000	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

ФР.1.29.2021.40082 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах»

**Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

**Правообладатель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток»  
(ООО «Транснефть – Дальний Восток»)

ИНН 2724132118

Юридический адрес: 680020, Хабаровский край, г.о. Хабаровск, г. Хабаровск,  
ул. Запарина, д. 1

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток»  
(ООО «Транснефть – Дальний Восток»)

ИНН 2724132118

Адрес: 680020, Хабаровский край, г.о. Хабаровск, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 1  
Тел. +7 (4212) 40-11-01

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Транснефть – Автоматизация и Метрология»  
(АО «Транснефть – Автоматизация и Метрология»)  
ИНН 7723107453

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

Телефон: +7 (495) 950-87-00

E-mail: TAM@transneft.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

