

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «6» апреля 2021 г. №474

Регистрационный № 81464-21

Лист № 1  
Всего листов 4

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

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

**Описание средства измерений**

Тип резервуаров – вертикальные стальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>, 20000 м<sup>3</sup>.

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары РВС-5000, РВС-20000 представляет собой наземные вертикально расположенные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки, днища и крыши.

Резервуар РВСП-20000 представляет собой наземный вертикально расположенный стальной сосуд, состоящий из цилиндрической стенки, днища, сферической крыши и алюминиевого понтона.

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 РВС-5000 с заводскими номерами 101, 107, РВС-20000 с заводским номером 18, РВСП-20000 с заводским номером 7 расположены на территории резервуарных парков Акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь» (АО «Транснефть – Западная Сибирь») по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 – Местонахождение резервуаров

Заводские номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
101, 107	Новосибирское районное нефтепроводное управление (филиал АО «Транснефть – Западная Сибирь») 633121, Новосибирская область, с. Сокур, ул. Промышленная, д. 8, ЛПДС «Сокур».
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-20000	
18	Новосибирское районное нефтепроводное управление (филиал АО «Транснефть – Западная Сибирь»), 652090, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ЛПДС «Анжеро-Судженская».
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	
7	Новосибирское районное нефтепроводное управление (филиал АО «Транснефть – Западная Сибирь»), 652090, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ЛПДС «Анжеро-Судженская».

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2, 3.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РВС-5000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РВС-20000



Рисунок 3 – Общий вид резервуара РВСП-20000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-5000	РВС-20000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000	20000	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,10		

Таблица 3 – 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 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-5000 (РВС-20000, РВСП-20000)	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 РВС-5000, РВС-20000, РВСП-20000

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

