

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «08» июня 2023 г. № 1194

Регистрационный № 88240-23

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000**

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-20000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объёма нефти и нефтепродуктов, а также для их приёма, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определённого уровня, соответствующего объёму согласно градуировочной таблицы.

Резервуары представляют собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы, номинальной вместимостью 20000 м<sup>3</sup>.

Резервуары РВС-20000 с заводскими номерами 101, 102, 103, 104 расположены на территории АО «Транснефть - Западная Сибирь», Новосибирская область, с. Сокур, ЛПДС «Сокур».

Заводские номера нанесены на резервуары методом аэрографии в виде цифрового кода.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлены на рисунках 1-4.



Рис. 1 – Общий вид РВС-20000 зав.№101



Рис. 2 – Общий вид РВС-20000 зав.№102



Рис. 3 – Общий вид PVC-20000 зав.№103



Рис. 4 – Общий вид PVC-20000 зав.№104

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Габаритные размеры: - диаметр, мм - высота, мм	45650 11940
Средний срок службы, лет, не менее	50

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PVC-20000	1
Паспорт	-	1

### 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»;

ФР.1.29.2021.40085 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. 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 объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

**Правообладатель**

Акционерное общество «Транснефть - Западная Сибирь»  
(АО «Транснефть - Западная Сибирь»)  
ИНН 5502020634  
Адрес: 644033, Омская обл., г. Омск, ул. Красный Путь, д. 111, к. 1  
Тел.: (3812) 65-35-02,  
Факс: (3812) 65-98-46

**Изготовитель**

Акционерное общество «Транснефть - Западная Сибирь»  
(АО «Транснефть - Западная Сибирь»)  
ИНН 5502020634  
Адрес: 644033, Омская обл., г. Омск, ул. Красный Путь, д. 111, к. 1  
Тел.: (3812) 65-35-02,  
Факс: (3812) 65-98-46

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Транснефть – Метрология»  
(АО «Транснефть – Метрология»)  
ИНН 7723107453  
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, с. 2  
Телефон: +7 (495) 950-87-00  
E-mail: [cmo@cmo.transneft.ru](mailto:cmo@cmo.transneft.ru)  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

