

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его продуктом до определенного уровня, соответствующего объему продукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованный прямо-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический, с номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

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

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр типографическим методом нанесен на информационную табличку, расположенную на периметральном ограждении резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар с зав. №23 расположен на территории приемно-сдаточного пункта (ПСП) «Карабашский» ПАО «Татнефть» СП «Татнефть-Добыча».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.  
Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

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

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2020
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха при эксплуатации, °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 и условные обозначения	Обозначение	Количество, шт./экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-5000	1
Паспорт	-	1

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта 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»;

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

Техническая документация ООО «Востокмонтажгаз», типовый проект 10-Ф3521-КМ ЦНИИ проектстальконструкция ТМ-367.

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз»  
(ООО «Востокмонтажгаз»)  
ИНН 1644040780  
Адрес: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Базовая, д. 9  
Телефон: +7 (8553) 25-35-96

**Испытательный центр**

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)  
Адрес: 443125, г. Самара, ул. Губанова, д. 20а  
Телефон: +7 (846) 279-11-66  
E-mail: prot@metrolog-samara.ru  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

**в части вносимых изменений**

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)  
ИНН 0278005403  
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366.