

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «03» июня 2024 г. № 1343

Регистрационный № 92233-24

Лист № 1  
Всего листов 4

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000**

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Резервуары представляют собой вертикально установленные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки, днища и стационарной крыши, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

В верхней части резервуаров предусмотрена площадка, предназначенная для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуаров установлены ограждения.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении его нефтью и нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефти и нефтепродуктов, согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Расположение резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000 – наземное.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 с заводскими номерами 206, 207 расположены в Иркутской области на приемно-сдаточном пункте АО «НК Дулисьма».

Заводские номера резервуаров в виде цифрового обозначения, состоящие из трех арабских цифр, нанесены в паспорта и информационные таблички печатным способом, обеспечивающим идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара RBC-2000 зав. № 206



Рисунок 2 – Общий вид резервуара RBC-2000 зав. № 207

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 –Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающего воздуха, °С	от -55 до +30

**Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

**Комплектность средства измерений**

Таблица 3 – Комплектность резервуаров

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические	PBC-2000	2 шт.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-2000. Паспорт	—	2 экз.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

приведены в паспорте (раздел 5 «Заметки по эксплуатации»).

**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».

**Правообладатель**

Акционерное общество «Нефтяная компания Дулисьма» (АО «НК Дулисьма»)  
ИНН: 3818024303  
Юридический адрес: 107078, г. Москва, Орликов пер., д. 5, стр. 2

**Изготовитель**

Акционерное общество «Нефтяная компания Дулисьма» (АО «НК Дулисьма»)  
ИНН: 3818024303  
Адрес: 107078, г. Москва, Орликов пер., д. 5, стр. 2

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская обл., г. Томск, ул. Косарева, д. 17а

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313315.

