

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» июня 2024 г. № 1532

Регистрационный № 92476-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (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. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные устройства.

В верхней части резервуаров предусмотрена площадка, предназначенная для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуаров установлены секции 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-5000 – наземное.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 с заводскими номерами 156, 157 расположены в Иркутской области на приемо-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 РВС-5000 зав. №156



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РВС-5000 зав. №157

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуаров (геометрический метод), %	±0,10

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	РВС-5000	2 шт.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-5000. 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.

