

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «02» апреля 2024 г. № 865

Регистрационный № 91760-24

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-1000 (далее - резервуар) предназначен для измерений вместимости при хранении пластовой воды, сырой и подготовленной 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 днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуара - вертикальный стальной цилиндрический, с номинальной вместимостью 1000 м³.

Заполнение и выдача продуктов осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, типографическим методом нанесен на люк-лаз и типографским способом в паспорт.

Резервуар с заводским № 5/23 расположен на территории СП-Мамадыш Мамадышский ЦДНГ.

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1, место нанесения заводского номера представлено на рисунке 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара.



Рисунок 2 - Место нанесения заводского номера.

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

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	нефть
Габаритные размеры, мм, не более	
- внутренний диаметр стенки	11920
- высота стенки	10430

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество, шт./экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	PBC-1000	1
Паспорт	-	1
Градуйровочная таблица	-	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в емкостях накопителях сборных пунктов Шийского нефтяного месторождения АО «Булгарнефть», ФР.1.29.2023.45829.

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 «Булгарнефть» (АО «Булгарнефть»)

ИНН 1644005296

Юридический адрес: 423452, Республика Татарстан, Альметьевский р-н, г. Альметьевск, ул. Белоглазова, д. 26

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз»
(ООО «Востокмонтажгаз»)

ИНН 1644040780

Адрес: 423231, Республика Татарстан, Бугульминский р-н, г. Бугульма, ул. Монтажная, д. 5, каб. 1

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366.

