### **УТВЕРЖДЕНО**

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «26» марта 2024 г. № 814

Лист № 1 Всего листов 3

Регистрационный № 91703-24

# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

## Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-5000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти, нефтяной эмульсии, подтоварной воды, дизельного топлива, а также для их приема, хранения и отпуска.

### Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с теплоизоляцией крыши и стенки, с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, с номинальной вместимостью  $5000 \, \mathrm{m}^3$ .

Заполнение и выдача продуктов осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

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

Резервуары с зав. №№1/1 и 1/2 расположены на территории УПСВ Северо-Даниловского месторождения АО «ВЧНГ».

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено. Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

, <u>1</u> 1 1	
Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности	
определения вместимости резервуаров	$\pm 0,\!25$
(геометрический метод), %	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002,		
	подтоварная вода, нефтяная		
	эмульсия, дизельное топливо		
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +60		
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

# Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество,
		шт./экз.
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические PBC-5000	-	1
Паспорт	-	1
Градуировочная таблица	-	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».

### Правообладатель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ») ИНН 6317126596

Юридический адрес: 443033, Самарская обл., г. Самара, ул. Заводская, д. 1

# Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ») ИНН 6317126596

Адрес: 443033, Самарская обл., г. Самара, ул. Заводская, д. 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.

