

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представляют собой стальные сосуды с днищем и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-200 №№ 12, 20, 21, РВС-700 № 5, РВС-1000 №№ 1, 2, 11, РВС-2000 № 19 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., г. Вихоревка, ул. Нефтяников, д. 30, Вихоревский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 № 16, 21, 22, 23 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., пос. Култук, ул. Суворова, д. 4, Култукский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 №№ 7, 13, РВС-700 № 16, РВС-1000 №№ 9, 14 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., г. Нижнеудинск, пер. Парковый, д. 5, Нижнеудинский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 № 9, РВС-1000 №№ 34, 38, 39 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., г. Тулун, ул. Совхозная, д. 70, Тулунский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 №№ 17, 20, 22, 23, РВС-1000 № 40 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., пос. Харик, ул. Железнодорожная, д. 1, Харикский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 № 4, РВС-3000 №№ 1, 5, 9, 10, 11, 12, РВС-5000 №№ 6, 18, 19, 21, 23, 27, 28, 103, 117, 122, 141, 142, 143, 144, РВС-10000 №№ 105, 106, 107, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 125, 127, 129, 133, 135, 136, 137, 139, 140 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., г. Усть-Кут, ул. Нефтяников, д. 41, Усть-Кутский цех АО «Иркутскнефтепродукт».

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400 №№ 12, 15 расположены: Российская Федерация, Иркутская обл., пос. Магистральный, Киренгский ТПУ АО «Иркутскнефтепродукт».

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 представлен на рисунке 1 - 8.

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000 не предусмотрено.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-200



Рисунок 2 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-400



Рисунок 3 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-700



Рисунок 4 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000



Рисунок 7 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 8 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-10000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	PBC-200	PBC-400	PBC-700	PBC-1000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	200	400	700	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2			

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение			
	PBC-2000	PBC-3000	PBC-5000	PBC-10000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	2000	3000	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,2		±0,1	

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	PBC-200	3 шт.
	PBC-400	4 шт.
	PBC-700	8 шт.
	PBC-1000	13 шт.
	PBC-2000	1 шт.
	PBC-3000	6 шт.
	PBC-5000	14 шт.
	PBC-10000	20 шт.
Паспорт	-	69 экз.

### Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-1-150-0,1 (регистрационный № 260-97);

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-200, РВС-400, РВС-700, РВС-1000, РВС-2000, РВС-3000, РВС-5000, РВС-10000**

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Иркутскнефтепродукт» (АО «Иркутскнефтепродукт»)

ИНН 3800000742

Адрес: 664007, г. Иркутск, ул. Октябрьской Революции, д. 5

Телефон: +7 (3952) 33-62-22, факс: +7 (3952) 33-52-02

E-mail: [inp@irknp.rosneft.ru](mailto:inp@irknp.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания» (ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73, факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: [info@sibintek.ru](mailto:info@sibintek.ru)

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.