

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ -
директор ФГУП ВНИИР

В.П. Иванов

« 7 » / « 4 » 2008 г.



Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000	Внесены в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>37475-08</u>
---	--

Изготовлены по технической документации ООО «Матюшкинская вертикаль» (Томская область, Александровский район, с. Александровское). Заводские № 1, №2.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и её хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

ОПИСАНИЕ

Резервуары РВС-2000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикально стоящих цилиндров с плоскими днищами, горловинами и люками для уровнемеров и других средств измерений. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению – наземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный в нижней части резервуара, а выдача продукта осуществляется через выходные патрубки расположенные также в нижней части резервуара.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 1

Наименование параметра	РВС-2000 зав.№ 1	РВС-2000 зав.№ 2
Номинальная вместимость, м ³	2000	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении вместимости резервуара, %, не более	± 0,20	± 0,20
Базовая высота резервуара, м	12,300	12,342
Вместимость мертвой полости, м ³	63,332	57,899
Высота мертвой полости, мм	350	320
Вместимость резервуара на уровне 11920 мм, м ³	2157,600	2156,933
Температура измеряемой среды, °С	от минус 60 до плюс 50	от минус 60 до плюс 50

Наименование параметра	РВС-2000 зав.№ 1	РВС-2000 зав.№ 2
Габаритные размеры, мм, не более		
- высота	11920	11920
- внутренний диаметр	15180	15180
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20	20

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С
- атмосферное давление, МПа
- влажность окружающей среды при
T=35 °С, %, не более

от минус 60 до плюс 50
от 84 до 106,7

98

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на металлическую табличку, прикрепленную на днище резервуара методом штамповки, на титульный лист паспорта типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуаров представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	1 шт.	РВС-2000
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	1 экз.	РВС-2000.01.000 ПС РВС-2000.02.000 ПС
3	Градуировочная таблица	1 экз.	

ПОВЕРКА

Поверку резервуаров проводят в соответствии с ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

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

ПБ 03-381-00 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов»;

Техническая документация ООО «Матюшкинская вертикаль».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»
630533, Россия, п.Красный Яр НСО

ЗАЯВИТЕЛЬ: ООО «Матюшкинская вертикаль»
636760, Россия, Томская область, Александровский район,
с. Александровское, мкр. Казахстан, 16
телефон/факс (3466) 29-66-80

Генеральный директор
ООО «Матюшкинская вертикаль»



А.Ю.Горшенин