

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Приложение к свидетельству
№ 4071506 утверждения типа
средств измерений**



СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ
ФГУ «Томский ЦСМ», к.т.н.

М.М. Чухланцева

» августа 2010 г.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер <u>45122-10</u> Взамен № _____
--	--

Изготовлен по технической документации ОАО «ТОМСКГЕОНЕФТЕГАЗ», г. Томск.
Заводской номер 147.

Назначение и область применения

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 (далее – резервуар) предназначен для проведения учетных и торговых операций с нефтью и ее хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем.

Описание

Резервуар представляет собой вертикальный стальной сосуд в виде стоящего цилиндра с плоским днищем, стационарной крышей без понтона, горловиной и измерительным люком. По принципу действия резервуар является закрытым, по расположению – наземным.

Заполнение резервуара нефтью осуществляется через входной патрубок, выдача нефти – через выходные патрубки. Входной и выходные патрубки расположены в нижней части резервуара.

Основные технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³	2000.
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении вместимости резервуара, %	±0,20.
Базовая высота резервуара, мм	12535.
Вместимость мертвой полости, м ³	50,717.
Высота мертвой полости, мм	280.
Вместимость резервуара на уровне 11910 мм, м ³	2160,363.
Температура измеряемой среды, °С	от минус 40 до 40.
Габаритные размеры, мм, не более:	
– высота	11910,
– внутренний диаметр	15180.
Средний срок службы, лет, не менее	20.
Условия эксплуатации:	
– температура окружающего воздуха, °С	от минус 40 до 50,
– относительная влажность при 35 °С, %, не более	98,
– атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на металлическую табличку мерников, прикрепленную на стационарную крышу резервуара, методом штамповки, на титульный лист руководства по эксплуатации и паспорт типографским способом.

Комплектность

Комплектность резервуара представлена в таблице 1.

Таблица 1

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Паспорт	РВС-2000-00 ПС	1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000. Руководство по эксплуатации	РВС-2000-00 РЭ	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

Поверку резервуара проводят по ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

Нормативные и технические документы

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости.

ПБ 03-605-03 Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов.

Техническая документация ОАО «ТОМСКГЕОНЕФТЕГАЗ».

Заключение

Тип «Резервуар стальной вертикальный цилиндрический 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, Новосибирская обл., Новосибирский р-он, п. Красный Яр

Заявитель

ОАО «ТОМСКГЕОНЕФТЕГАЗ»

634009, г. Томск, ул. Б. Подгорная, 10

тел. (3822) 51-78-29

факс (3822) 51-78-33

e-mail: tiana@mail.tomsknet.ru

Генеральный директор

ОАО «ТОМСКГЕОНЕФТЕГАЗ»



И.В. Назаревич