ООО «СТП»

Руководство пользователя

Программное обеспечение «Поверка горизонтальных резервуаров».

Версия РЭ 1.0

Версия ПО 1.1 от 01.03.2011

Содержание

- 1. Введение
- 2. Системные требования
- 3. Установка и регистрация
- 4. Описание интерфейсов пользователя
- 5. Служебные функции
- 6. Служебная информация
- 7. Описание защитных функций программы
- 8. Список литературы

Введение

Программное обеспечение «Поверка горизонтальных резервуаров» (далее – ПО) предназначено для расчета градуировочных таблиц стальных горизонтальных резервуаров, по ГОСТ 8.346-2000 [1]. Составление градуировочной таблицы является завершающим этапом проведения поверки резервуара. ПО реализует расчет градуировочной таблицы с использованием двух методов проведения поверки резервуаров: объемным и геометрическим.

ПО работает на базе персонального компьютера, типа IBM PC.

Системные требования

Работоспособность ПО гарантируется на компьютерах со следующими системными требованиями:

Процессор – 2,0 ГГц и выше; ОЗУ – 256 Мбайт и более; CD-ROM; Операционная система – Windows XP/Vista/7;

Стороннее программное обеспечение – Adobe Reader версии 6.0 и выше. Программу можно взять отсюда: <u>http://get.adobe.com/reader/</u>

Установка и регистрация программы должна проводится под правами администратора компьютера, т.е. должна имеется возможность записи файлов программы в рабочий каталог, а так же возможность записи служебной информации в реестр операционной системы.

Эксплуатация программы возможна под правами пользователя, т.е. ограниченными правами, однако должна быть возможность сохранения файлов исходных данных и отчетов, а так же возможность чтения служебной информации из реестра операционной системы.

Установка и регистрация программы

Программа поставляется на CD дисках и имеет следующую комплектацию:

- 1. Дистрибутив программы RashodomerISO.exe;
- 2. Руководство по эксплуатации в электронном виде PЭ.pdf;
- 3. Руководство по установке и активации Руководство по установке.pdf;
- 4. Файл с регистрационными данными пользователя key.txt.

Установка ПО должна проводится под правами администратора компьютера, т.е. должна имеется возможность записи файлов программы в рабочий каталог, а так же возможность записи служебной информации в реестр операционной системы.

После установки CD-диска в привод, начнется автоматическая установка программы. Если автоматическая установка не началась необходимо вручную запустить дистрибутив программы, находящийся по адресу: CD-ROM\RashodomerISO.exe. Последовательно выполняя инструкции, выводимые на экран проводится инсталляция ПО.

После завершения установки и первом запуске программы выйдет окно регистрации:

Іля работы с." ехнической п на нашем сайт	Расходомером ИСО" и возможности получения обновлений и омощи Вам необходимо сначало зарегистрировать программу e www.ooostp.ru. (см. "Руководство по установке")
	Ваш индивидуальный номер
	хккү-Сііz-u/Us-xUng Введите регистрационный ключ (с учётом регистра)

В первом поле выводится индивидуальный номер. Данное поле защищено от редактирования. Индивидуальный номер представляет собой последовательность букв и цифр, описывающих параметры компьютера на который устанавливается программа.

Во второе поле вводится регистрационный ключ, однозначно соответствующий индивидуальному номеру и организации-владельцу данного

ΠО. Получение регистрационного ключа осуществляется на сайте www.ooostp.ru в разделе «Регистрация Расходомер ИСО». Для входа в данный раздел необходимо ввести логин и пароль. Данная информация находится в файле key.txt на диске с программой. Логин и пароль являются уникальными для каждой организации-владельца ПО и не подлежат разглашению третьим лицам. После авторизации на сайте, пользователь попадет в личный кабинет организации. В меню необходимо выбрать раздел «Получить код активации». В ввести появившееся _ «Индивидуальный номер» необходимо окно индивидуальный номер, выданный программой. В ответ будет сформирован ключ. Данный ключ необходимо ввести во второе поле программы и нажать кнопку «Регистрация». Если ошибок не обнаруживается, то выйдет сообщение об успешной регистрации программы.

Описание интерфейсов пользователя

Программа состоит из двух модулей:

- 1. Модуль расчета градуировочной таблицы при поверке геометрическим методом
- 2. Модуль расчета градуировочной таблицы при поверке объемным методом

Все цифровые значения вносят с любым количеством знаков после запятой, но не более 8 знаков. Цифровые значения не должны быть отрицательными. Тестовые данные должны быть не 300 символов.

Геометрический метод поверки

Применение геометрического метода поверки, а соответственно и программы расчета градуировочной таблицы, возможно при соблюдении следующих условий:

– разность диаметров в одном сечении и разных сечениях, бочкообразность, и конусность каждого пояса резервуара должны быть не более значений, регламентированных ГОСТ 8.346;

– непрямолинейность образующей резервуара (излом образующей) – не более 10 мм;

– диаметр отдельной вмятины (выпучины) – не более 100 мм, максимальная ее глубина (выпуклость) – не более 5 мм;

– степень наклона резервуара – не более 0,03.

В случае выхода за допустимые границы программа выдаст сообщение об ошибке и расчет не будет проведен.

Внесение данных в программу должно осуществляется с заполненного и подписанного протокола поверки резервуара. Внесение информации осуществляется по вкладкам. Рекомендуемый порядок заполнения слева направо и сверху вниз. Возможно произвольное внесение данных в программу, за исключением следующих моментов, которые должны быть указаны в первую очередь:

- 1. Количество поясов;
- 2. Способ измерения диаметра резервуара;
- 3. Форма днища;
- 4. Способ соединения днищ с резервуаром.

Структура вкладок:

- 1. Общие данные
 - 1.1.Общие данные
 - 1.2. Условия проведения измерений
 - 1.3.Вмятины (выпучины)
 - 1.4. Данные для титульного листа

- 2. Параметры резервуара
 - 2.1.Степень наклона
 - 2.2. Непрямолинейность оси
 - 2.3. Другие параметры
 - 2.4. Угол уточненного направления наклона
- 3. Параметры поясов
 - 3.1.Внутренние диаметры¹
 - 3.2. Наружные диаметры²
 - 3.3.Длины окружностей³
 - 3.4. Другие параметры
- 4. Параметры днищ
 - 4.1.Длина выступа⁴
 - 4.2. Длина углубления⁵
 - 4.3.Выпуклость (высота)⁶
 - 4.4. Глубина заложения⁷
 - 4.5. Толщина стенки
 - 4.6. Малые диаметры усеченно-конических днищ⁸
- 5. Объемы внутренних деталей
 - 5.1.Объемы вертикальных цилиндрических (прямоугольных) внутренних деталей
 - 5.2. Объемы горизонтальных цилиндрических внутренних деталей
 - 5.3.Объемы поперечных силовых напоров (шпангоутов)

1 Общие данные

1.1 Общие данные

На вкладке «Общие данные» вносится следующая информация:

Регистрационный номер – порядковый номер, присвоенный градуировочной таблице на конкретный резервуар;

Основание для проведения поверки – указывается причина проведения поверки;

Место проведения поверки – наименование организации, цеха, отделения и т.п. в ведении которого находится резервуар;

Средство измерений – перечисляется полный перечень средств измерений, используемых при проведении поверки;

Тип резервуара – указывается тип резервуара;

¹ Вкладка отображается, если измеряются внутренние диаметры поясов

² Вкладка отображается, если измеряются наружные диаметры поясов

³ Вкладка отображается, если измеряются наружные диаметры поясов

⁴ Вкладка отображается, если способ соединения днищ с резервуарами классический

⁵ Вкладка отображается, если способ соединения днищ с резервуарами классический

Вкладка отображается, если форма днищ сферическая, коническая или усеченно-коническая

Вкладка отображается, если способ соединения днищ с резервуарами классический

⁸ Вкладка отображается, если форма днищ усеченно-коническая

Номер резервуара – указывается порядковый номер резервуара в парке резервуаров организации;

Количество поясов – указывается количество стальных поясов резервуара;

Способ измерения диаметра резервуара – выбирается метод определения внутреннего диаметра поясов резервуара, либо прямое измерение, либо косвенное по результатам измерения длины окружности и толщины поясов;

Форма днища – выбирается форма днищ резервуара: плоская, сферическая, коническая, усеченно-коническая (поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.3.);

Способ соединения днищ с резервуаром – выбирается из двух возможных вариантов: встык, либо классически. Соединение встык подразумевает отсутствие выступов, углублений и заложений стенок днищ в цилиндрические пояса резервуара (поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.3.).

1.2 Условия проведения измерений

Указывается температура окружающего воздуха, скорость движения воздуха и загазованность воздуха во время проведения поверки. Согласно п. 5.3.1 ГОСТ 8.570 поверка геометрическим методом допускается при следующих условиях:

- температура окружающего воздуха (20±15) °С;

- скорость ветра не более 10 м/с;

- состояние погоды - без осадков.

Скорость ветра измеряют при значении диаметра резервуара более 5 метра.

В случае если введенное значение температуры или скорости окружающего воздуха превысит допустимый диапазон, то при расчете градуировочной таблицы программа выдаст сообщение об ошибке.

1.3 Вмятины (выпучины)

Указывается количество вмятин (выпучин). Для каждой отдельной вмятины (выпучины) указывается диаметр, мм и глубина (высота), мм.

Общее количество вмятин (выпучин) не более 100.

1.4 Данные для титульного листа

Указывается:

- Должность утверждающего лица;

- Название утверждающей организации;

- Фамилия, инициалы утверждающего лица;

- Организация, которой принадлежит резервуар

- Данные поверителей (должность и Фамилия, инициалы)

Согласно ГОСТ 8.346 градуировочную таблицу на резервуар организации национальной утверждает руководитель (государственной) метрологической службы или руководитель службы юридического лица, аккредитованного на право проведения поверки. Титульный лист и последнюю страницу градуировочной таблицы подписывает поверитель. Подписи поверителя заверяют оттисками поверительного клейма, печати (штампа).

2 Параметры резервуара

2.1 Степень наклона

В данном разделе указываются показания:

– 1-й линейки (1-й водомерной трубки);

- 2-й линейки (2-й водомерной трубки);

– измерительной рулетки (расстояние между линейками или водомерными трубками).

Все измерения проводятся дважды. В случае если разница между двумя измерениями одного параметра превышает 1 мм, то программа выдаст сообщение об ошибке.

Поясняющие рисунки приведены в ГОСТ 8.346 рис. А.8 и А.9.

2.2 Непрямолинейность оси

Вносятся результаты измерений расстояний между измерительной рулеткой и образующей резервуара. Если образующая вогнута, то вносится только одно показание *a*. Если образующая выпуклая, то вносятся расстояния *a*₁ и *a*₂, измеренные между концами образующей резервуара и рулеткой.

2.3 Другие параметры

На данной вкладке вносятся результаты двух измерений глубины заложения горловины. Расхождение между результатами не должно превышать 3 мм.

Так же указываются результаты двух измерений базовой высоты и координаты точки измерения базовой высоты резервуара. Расхождение между результатами измерений базовой высоты не должно превышать 2 мм.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.2.

3 Параметры поясов

3.1Внутренние диаметры

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указано что способ измерения диаметра резервуара – внутренний.

На вкладке вносятся для каждого пояса результаты измерений в трех сечениях: левом, правом и среднем.

Измерения проводят в каждом сечении не менее двух раз в двух взаимно перпендикулярных направлениях. Расхождение между результатами двух измерений не должно превышать 1 мм.

3.2 Наружные диаметры

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указано что способ измерения диаметра резервуара – наружный.

На вкладке вносятся для каждого пояса результаты измерений в трех сечениях: левом, правом и среднем.

Измерения проводят в каждом сечении не менее двух раз. Расхождение между результатами двух измерений не должно превышать 2 мм.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.1.

3.3 Длины окружностей

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указано что способ измерения диаметра резервуара – наружный.

На вкладке вносятся для каждого пояса результаты измерений в трех сечениях: левом, правом и среднем.

Измерения проводят в каждом сечении не менее двух раз. Расхождение между результатами двух измерений не должно превышать 3 мм.

3.4 Другие параметры

Для каждого пояса резервуара указывается:

- длина пояса, мм;

- толщина стенки пояса, мм;

- длина нахлеста, мм;

- схема нахлеста, возможные значения (+, -, 0).

Измерения длины пояса (расстояние между линиями пересечениями поясов) проводятся два раза. Расхождение между результатами двух измерений не должно быть более 2 мм.

В графе "схема нахлеста" указывают "+", если текущий пояс включает в себя предшествующий; указывают "-", если текущий пояс включается в предшествующий; при сварке встык проставляют "0".

Ячейки длина нахлеста и схема нахлеста для первого пояса заблокированы для ввода значений, т.к. перед ними нет пояса.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.2.

4 Параметры днищ

4.1 Длина выступа

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указан способ соединения днищ с резервуаром – классический.

Выступ днища – расстояние между торцом пояса и плоскостью, проходящей через основание днища.

На вкладке вносятся результаты измерений длины выступа днищ по верхней и нижней образующей для переднего и заднего днища. Расхождения между результатами двух измерений (по верхней и нижней образующей) не должны превышать 2 мм.

Не допускается одновременное указание длины выступа и длины углубления для одного и того же днища.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.2.

4.2 Длина углубления

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указан способ соединения днищ с резервуаром – классический.

Углубление днища – расстояние между торцом пояса и линией пересечения основания днища с поясом.

На вкладке вносятся результаты измерений длины углубления днищ по верхней и нижней образующей для переднего и заднего днища. Расхождения между результатами двух измерений (по верхней и нижней образующей) не должны превышать 2 мм.

Не допускается одновременное указание длины выступа и длины углубления для одного и того же днища.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.2.

4.3 Выпуклость (высота)

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указано форма днищ – сферическая, коническая или усеченно-коническая.

На вкладке вносятся результаты измерений выпуклости (высоты) днищ по верхней и нижней образующей для переднего и заднего днища. Расхождения между результатами двух измерений (по верхней и нижней образующей) не должны превышать 2 мм.

Поясняющие рисунки приведены в ГОСТ 8.346 рис. А.2 и рис. А.3.

4.4 Глубина заложений

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указан способ соединения днищ с резервуаром – классический.

На вкладке вносятся результаты измерений глубины заложений переднего и заднего днища. Измерения проводятся дважды. Расхождения между результатами двух измерений не должны превышать 1 мм.

При невозможности измерений глубины заложения днища и отсутствии данных по исполнительным документам на резервуар значение глубины заложения днища принимают равным 100 мм.

Поясняющий рисунок приведен в ГОСТ 8.346 рис. А.2.

4.5 Толщина стенки

На данной вкладке указываются измеренные значения толщины стенки переднего и заднего днища. Измерения проводятся дважды. Расхождения между результатами двух измерений не должны превышать 0,1 мм.

4.6 Малые диаметры усеченно-конических днищ

Данная вкладка доступна, если на вкладке «Общие данные» указано форма днищ – усеченно-коническая.

На вкладке вносятся результаты измерений малых диаметров усеченноконических днищ. Измерения проводятся для переднего и заднего днища, в горизонтальной и вертикальной плоскости. Каждое измерение проводится дважды. Расхождения между результатами двух измерений не должны превышать 2 мм.

5 Объемы внутренних деталей

Объемы внутренних деталей, находящихся в резервуаре, определяют по данным технической документации или по данным измерений геометрических параметров внутренних деталей. Внутренние детали сложной геометрической формы могут быть заменены эквививалентными по объему и расположению на более простые.

5.1 Объемы вертикальных цилиндрических (прямоугольных) внутренних деталей

На вкладке указываются следующие параметры:

- площадь поперечного сечения, м²;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до нижней границы детали, мм;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до верхней границы детали, мм.

Общее количество задаваемых вертикальных внутренних деталей цилиндрической формы не должно превышать 100 шт.

5.2 Объемы горизонтальных цилиндрических внутренних деталей

На вкладке указываются следующие параметры:

- длина осевой линии детали, мм;

- наружный диаметр детали, мм;

- высоту от днища резервуара до нижней границы детали, мм;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до нижней границы детали, мм;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до верхней границы детали, мм.

Общее количество задаваемых горизонтальных внутренних деталей цилиндрической формы не должно превышать 100 шт.

5.3 Объемы поперечных силовых напоров (шпангоутов)

На вкладке указываются следующие параметры:

- площадь поперечного сечения, м²;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до нижней границы детали, мм;

- высоту от плоскости принятой за начало отсчета до верхней границы детали, мм.

Общее количество задаваемых поперечных силовых напоров (шпангоутов) не должно превышать 100 шт.

Объемный метод поверки

Внесение информации осуществляется по вкладкам. Рекомендуемый порядок заполнения слева направо и сверху вниз.

Структура вкладок:

- 1. Общие данные
- 2. Базовые параметры
- 3. Поверка резервуара

1.1 Общие данные

На вкладке «Общие данные» вносится следующая информация:

Регистрационный номер – порядковый номер, присвоенный градуировочной таблице на конкретный резервуар;

Дата – дата проведения поверки;

Организация – указывается наименование организации владельца резервуара;

Основание для проведения поверки – указывается причина проведения поверки;

Место проведения поверки – наименование организации, цеха, отделения и т.п. в ведении которого находится резервуар;

Средства поверки – перечисляется полный перечень средств измерений, используемых при проведении поверки;

В таблице «Резервуар» указывается:

Тип резервуара – указывается тип резервуара, например – РГС-ххх;

Номер резервуара – указывается порядковый номер резервуара в парке резервуаров организации;

Форма днищ – указывается форма днищ горизонтального резервуара, например – сферическая, плоская, коническая и т.д.

Назначение – указывается назначение резервуара, например – хранение керосина.

Погрешность определения вместимости резервуара – указывается предел допускаемой погрешности определения вместимости резервуара.

Указывается температура окружающего воздуха, загазованность воздуха во время проведения поверки. Согласно п. 5.3.5 ГОСТ 8.346 поверка объемным методом допускается при следующих условиях:

– температура окружающего воздуха и поверочной жидкости от плюс 5 до плюс 35 °C. При применении установки температура окружающего воздуха допускается от минус 15 до плюс 35 °C; нижний предел температуры поверочной жидкости при применении дизельного топлива до плюс 2 °C.

– скорость наполнения резервуара в процессе поверки не должна превышать 0,3 мм/с.

Выбирается материал изготовления стенок резервуара. Если в качестве материала указана сталь, то коэффициент объемного расширения принимается равным 3,75*10⁻⁵ 1/°C. Для других материалов коэффициент линейного расширения необходимо задать вручную на вкладке «Базовые параметры» в таблице «Параметры резервуара».

Метод поверки резервуара:

- фиксированными дозами, с помощью мер вместимости (мерниками);

- через счетчик, показания в дм³;

- через счетчик, показания в импульсах.

В таблице «Поверители» указываются: Данные поверителей (должность и Фамилия, инициалы)

1.2 Базовые параметры

В таблицу «Параметры базовой высоты резервуара» вносятся результаты двух измерений базовой высоты резервуара до определения вместимости, и после определения вместимости резервуара. Расхождение между результатами двух измерений не должно превышать 2 мм.

В таблице «Параметры резервуара» указываются:

- коэффициент объемного расширения материала стенки мерника, 1/°С;

- коэффициент объемного расширения материала стенки резервуара, 1/°С; заблокировано, если указан материал резервуара – сталь.

- внутренний диаметр резервуара, мм;

- длина цилиндрической части резервуара, мм;

- результаты двух измерений глубины заложения горловины резервуара, мм.

В таблице «Параметры (начальные) поверочной жидкости» указывается:

- тип жидкости используемой для поверки резервуара: вода, нефтепродукты или другая жидкость.

- наименование. При выборе типа жидкости вода и нефтепродукты устанавливается автоматически, для другой жидкости поле необходимо заполнить.

- температура жидкости в резервуаре и мернике, либо счетчике в момент начала проведения поверки.

- коэффициент сжимаемости поверочной жидкости, указывается для нефтепродуктов и других жидкостей. Для воды принимается равным 49*10⁻⁵ 1/МПа.

- плотность поверочной жидкости, в момент начала проведения поверки.

В таблице «Максимальный уровень жидкости» вносят результаты двух измерений максимального уровня. Расхождение между результатами измерений не должно превышать 1 мм. Максимальный уровень в резервуаре, соответствующий полной вместимости резервуара, измеряют после прекращения подачи дох поверочной жидкости в резервуар и выдержки в течение 10-15 минут. Так же вносится показание уровнемера, соответствующее максимальному уровню наполнения, мм.

1.3 Поверка резервуара

На вкладке указывается общее количество проведенных измерений объема дозы или показаний счетчика. Оно не может быть менее 2-х.

В таблицу «Измерения при поверке резервуара» для каждого измерения вносятся:

- измеренный уровень жидкости, мм; При применении счетчиков уровень, соответствующий первому измерению, заблокирован и равен нулю.

- объем дозы, дм³ или показания счетчика в дм³, либо в импульсах.

- температура поверочной жидкости в мернике, либо счетчике и в резервуаре. Для первого измерения эти строки заблокированы, а их значения соответствуют значениям, введенным на вкладке «Базовые параметры» в таблице «Начальные параметры поверочной жидкости».

- избыточное давление в счетчике, МПа. Поля доступны для ввода только при применении счетчиков.

- коэффициент объемного расширения поверочной жидкости, 1/°С. Если в качестве поверочной жидкости указана вода, то поля недоступны для редактирования, а значение принимается равным 0,0002 1/°С.

Разница между последовательными результатами измерений уровней жидкости не должны превышать 30 мм.

В таблице «Параметры счетчика жидкости» указываются коэффициенты преобразования счетчика жидкости, имп/дм³, либо имп*с/дм³.

Главное меню:

1. Файл:

- Сохранить. Сохраняет все введенные исходные данные в файл типа *.fgr.

- Загрузить. Загружает данные для расчета из файла типа *.fgr.

- Очистить окна ввода. Во все числовые окна записывается число ноль, текстовые поля очищаются, списки переводятся на первую строку.

2. Отчеты.

- Градуировочная таблица. Формирует градуировочную таблицу после заполнения всех необходимых данных и отсутствия ошибок. Отчет формируется в формате *.pdf.

- формы – Протокол поверки. Доступно только для объемного метода поверки. Распечатывает незаполненный протокол поверки резервуара объемным методом.

- формы – Акт измерений базовой высоты. Доступно только для объемного метода поверки. Распечатывает незаполненный акт ежегодных измерений базовой высоты резервуара.

3. О программе.

Содержится информация о наименовании программы, номере версии и дате выхода программы, а так же контактная информация.

4. Выход.

Осуществляется закрытие программы. При закрытии программы автоматически создается файл с последними введенными исходными данными. При запуске программы автоматически загружаются последние введенные данные.

Служебная информация

Состав программного обе	еспечения:		
\Расходомер ИСО 2.0\re	sources:		
HelpTools.dll	 служебный файл; 		
htvmc.dll	 – служебный файл; 		
libpdf.dll	 – служебный файл; 		
\Расходомер ИСО 2.0\da	.ta:		
BKL.dll	 служебный файл; 		
PData.dll	 – служебный файл; 		
\Расходомер ИСО 2.0\G	RZ:		
error(grz).log	 – файл с ошибками; 		
reginfo.html	– файл с регистрационными данными;		
save.fgr	– файл автосохранения;		
Goriz ezervuar.	Goriz ezervuar.exe – исполняемый файл;		
GRezervuar.dll	– библиотека расчетов;		

..\Pacходомер ИСО 2.0\GRZ\Tmp – файл временных отчетов.

Описание защитных функций программы

Программа распространяется с защитой от незаконного копирования и распространения. Полноценная работа с программой возможна только лишь при ее регистрации на сайте <u>www.ooostp.ru</u> Регистрация на сайте возможна при введении логина и пароля, выданных организации-владельцу при покупке программы. Привязка программы осуществляется к конкретному оборудованию, путем выдачи индивидуального номера. Индивидуальный номер является уникальной последовательностью букв латинского алфавита и цифр, соответствующей конкретному компьютеру.

Защита от незаконного изменения исполняемого кода программы осуществляется путем проверки контрольной суммы. При запуске программы контрольная сумма снимается с исполняемого файла методом CRC32. Далее она шифруется и сравнивается с заранее рассчитанной контрольной суммой. В случае совпадения контрольных сумм программа запускается в обычном режиме, в противном случае программа выдает сообщение об ошибке и не запускается.

Защита от непреднамеренного и преднамеренного искажения ввода исходных данных заключается в:

- невозможности ввода нечисловых символов в числовые поля;

- проверке входа введенных числовых значений в допустимый диапазон;

- проверке соответствия одних числовых значений другим, по ГОСТ 8.570-2000 (например, отличия двух измерений длины окружности резервуара не должно превышать 0,01% в случае превышения программа выдаст сообщение об ошибке).

Защита электронной версии градуировочной таблицы (документа) от внесения изменений заключается в установке пароля на редактирование файла и организуется средствами самой системы отображения документов. Пароль храниться только у разработчиков. Разрешенной операцией является печать на принтере.

Список литературы

1. ГОСТ 8.346-2000 «ГСОЕИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»