



Operador del tanque

Guía de consulta

12 de abril de 2022

División de tanques de almacenamiento subterráneo

Índice

Capítulo 1	Introducción	6
	Formularios rellenable.....	7
	Notificación.....	7
	Cumplimiento operativo.....	7
Capítulo 2	Tarifas y registro, etiquetas rojas y responsabilidad financiera	9
Capítulo 3	Capacitación de operadores y Tennessee Tank Helper	9
	Resumen de la clase de operador	9
	Tennessee Tank Helper https://tdec.tn.gov/tankhelper	11
	Crear una cuenta nueva	11
	Inicio de sesión en cuenta existente	19
	Tablero de capacitación.....	20
	Operadores: añadir la cuenta del propietario	23
	Propietarios: designación de operadores para su instalación	26
	Operadores: aceptación de la designación del propietario.....	29
Capítulo 4	Detección de fuga en tanques y tuberías.....	31
	Detección de fuga en tanques	31
	Medición automática de tanques (MAT).....	32
	Conciliación estadística de inventarios (CEI).....	33
	Monitoreo intersticial utilizando contención secundaria	35
	Medición manual de tanques (MMT).....	37
	Detección de fugas en tuberías	38
Capítulo 5	Protección contra la corrosión	41
	Requisitos:	42
	Conservación de registros:.....	42
Capítulo 6	Equipo de prevención de derrame	43
	Requisitos:	43
	Reparaciones y sustituciones.....	43
	Conservación de registros:.....	44
Capítulo 7	Equipo de prevención de sobrellenado	45
	Requisitos y conservación de registros:	46
Capítulo 8	Surtidores de combustible para motor	47
Capítulo 9	Inspecciones de recorrido de mantenimiento y funcionamiento	48
	Requisitos:	48
	Conservación de registros:.....	48
Capítulo 10	Temporalmente fuera de servicio	49
	Requisitos de TOS:.....	49

Para volver los tanques de TOS a CIU:.....	49
Capítulo 11 Cierre de sistemas de UST.....	50
Capítulo 12 Reparaciones y sustituciones.....	51
REPARACIONES:	51
REEMPLAZO:.....	51
PRUEBAS, CONSERVACIÓN DE REGISTROS E INFORMES	51
Capítulo 13 Combustibles combinados.....	52
Opciones de surtidores.....	52
Capítulo 14 Otros programas regulatorios relacionados	53

Capítulo 1 Introducción

Esta *Guía de consulta para operadores de tanques* está diseñada para un operador de tanque de almacenamiento subterráneo (UST) y proporciona los requisitos mínimos sobre cómo operar correctamente y mantener el cumplimiento de las regulaciones de los sistemas de UST de Tennessee. Tanto los propietarios como los operadores son responsables en virtud de la Ley de Tanques de almacenamiento subterráneo de petróleo (Ley de UST) T.C.A. de Tennessee § 68-215-101 y sig. Esta guía proporciona información sobre:

- Formularios y notificación
- Tarifas y registro
- Etiquetas rojas
- Responsabilidad financiera
- Capacitación para operadores
- Detección de fugas
- Protección contra la corrosión
- Prevención de derrame y sobrellenado
- Surtidores de combustible para motor
- Temporalmente fuera de servicio (TOS)
- Cierre de sistemas de UST
- Reparaciones y sustituciones

Esta guía también destaca las mejores prácticas de gestión y las acciones voluntarias que puede emprender para mejorar la protección del medioambiente y reducir las responsabilidades financieras.

Por qué es importante

- Usted ayuda a proteger la salud pública y el medioambiente. Las fugas de los UST, derrames, sobrellenados, fugas de tanques y tuberías pueden contaminar el suelo y las aguas subterráneas. Su comunidad local puede depender de las aguas subterráneas como fuente de agua potable. Además, las fugas de los UST pueden provocar incendios o explosiones que amenazan la seguridad pública.
- Prevenir las fugas protege la inversión de su empresa. Es importante mantener el cumplimiento y detectar y notificar rápidamente las fugas. Los costos de limpieza de una fuga, además de las posibles sanciones, pueden ser elevados y provocar la inactividad de la empresa. Además, el valor de su propiedad puede verse afectado negativamente por una fuga de petróleo. Si responde con rapidez y contiene la fuga, podrá reducir los costos de limpieza y los daños medioambientales.

Este documento no sustituye a las leyes y reglamentos de Tennessee ni es una ley o reglamento en sí mismo. Para una comprensión integral y completa de la ley y los reglamentos, por favor consulte la Ley de UST y las Reglas de Tanques de almacenamiento subterráneo, Capítulo 0400-18-01. Puede consultar las Reglas en el sitio web del Secretario de Estado de Tennessee: <https://publications.tnsosfiles.com/rules/0400/0400-18/0400-18.htm>.

Formularios rellenable

La División de Tanques de almacenamiento subterráneo (División) tiene los siguientes formularios rellenable disponibles en nuestro sitio web: <https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/forms-guidance.html>:

Notificación

DESCRIPCIÓN DEL FORMULARIO	NÚMERO
Notificación de compradores	CN-1392
Cambio de la dirección postal del propietario	CN-1383
Notificación para tanques de almacenamiento subterráneo	CN-1260
Notificación de indicios de propiedad	CN-1186
Formulario de notificación previa a la instalación	CN-1288
Vendedor informando cambio de propiedad	CN-0911

Cumplimiento operativo

DESCRIPCIÓN DEL FORMULARIO	NÚMERO
Informe anual de la prueba de funcionamiento del medidor automático de tanques	CN-2624
Informe anual del monitoreo intersticial electrónico	CN-1339
Informe de prueba hidrostática de integridad del sumidero de contención	CN-2664
Registro diario de inspección visual de los componentes incompatibles del surtidor	CN-1284
Lista de verificación de compatibilidad de equipos	CN-1285
Encuesta de prueba de protección catódica galvánica	CN-1140
Formulario de lectura del rectificador de protección catódica de corriente impresa	CN-1282
Encuesta de prueba de protección catódica de corriente impresa	CN-1309
Formulario de prueba de sumidero hidrostático de bajo nivel	CN-2644
Informe mensual de medición manual de tanques	CN-1367
Formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual	CN-2544
Informe mensual de monitoreo intersticial electrónico	CN-1340
Registro mensual de inspección del cubo de derrame	CN-1286
Prueba de funcionamiento de prevención de sobrellenado	CN-2584
Prueba de precisión de la estanqueidad de la línea y detector de fugas	CN-1341
Registro de inspección trimestral del surtidor	CN-1287
Informe de la prueba hidrostática del dispositivo de prevención de derrames	CN-1366
Declaración de compatibilidad	CN-1283
Informe de prueba de estanqueidad del tanque	CN-1601

Utilice el mapa de la página siguiente para contactarse con la oficina más cercana a su instalación.

Oficina de Campo Medioambiental

<https://www.tn.gov/environment/contacts/about-field-offices>

¿Tiene alguna pregunta acerca del medioambiente en Tennessee?
Llame al 1-888-891-TDEC (8332)
ask.tdec@tn.gov

Nashville

711 R.S. Gass Boulevard
Nashville, Tennessee 37216
Teléfono: (615) 761-7590

[Rhonda Key](#)

Director de la Oficina de Campo

Cookeville

1221 South Willow Avenue
Cookeville, Tennessee 38506
Teléfono: (931) 337-4172

[Frank Pointer](#)

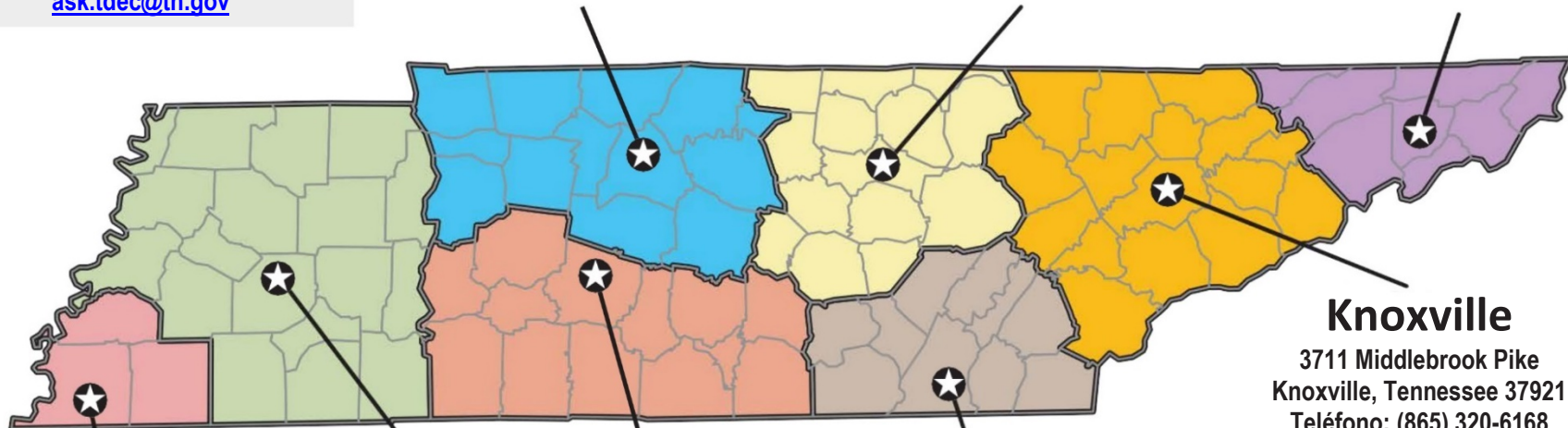
Director de la Oficina de Campo

Johnson City

2305 Silverdale Road
Johnson City, Tennessee 37601
Teléfono: (423) 438-9100

[Kevin Rice](#)

Director de la Oficina de Campo



Jackson

1625 Hollywood Drive
Jackson, Tennessee 38305
Teléfono: (731) 431-2924

[Ronda Johnson](#)

Director de la Oficina de Campo

Chattanooga

1301 Riverfront Parkway, Suite #206
Chattanooga, Tennessee 37402
Teléfono: (931) 337-4172

[Frank Pointer](#)

Director de la Oficina de Campo

Knoxville

3711 Middlebrook Pike
Knoxville, Tennessee 37921
Teléfono: (865) 320-6168

[Holly Marlowe](#)

Director de la Oficina de Campo

Memphis

8383 Wolf Lake Drive
Bartlett, Tennessee 38133
Teléfono: (901) 232-5968

[Roshanda Forsythe](#)

Director de la Oficina de Campo

Columbia

1421 Hampshire Pike
Columbia, Tennessee 38401
Teléfono: (931) 306-8712

[Dale Robinson](#)

Director de la Oficina de Campo



Department of
**Environment &
Conservation**

Stan Boyd, Director
División de tanques de almacenamiento
subterráneo

(615) 532-0945

Stan.Boyd@tn.gov

Capítulo 2 Tarifas y registro, etiquetas rojas y responsabilidad financiera

El registro identifica al propietario del tanque, el equipo instalado, la dirección física de la ubicación, el número de tanques, el contenido, el tamaño, el material de construcción, etc. Notifique a la División al menos **15 días** antes de la instalación de tanques de almacenamiento subterráneo de petróleo y/o sistemas de UST mediante la presentación de la *Notificación previa a la instalación de tanques de almacenamiento subterráneo* (CN-1288) que se puede encontrar en: <https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/notification-fees.html>.

Los tanques que contengan combustibles combinados superiores al 10 % de etanol o al 20 % de biodiésel deberán completar y enviar una *Lista de verificación de compatibilidad de equipos* (CN-1285) y una *Declaración de compatibilidad* (CN-1283). Si se instala un nuevo sistema de UST, los formularios deben incluirse con el formulario CN-1288.

Además del formulario previo a la instalación, debe presentar una *Notificación de tanques de almacenamiento subterráneo*, formulario CN-1260, en un plazo de **15 días** después de la instalación del nuevo sistema de UST.

Todos los propietarios de tanques/instalaciones deben tener el nombre comercial registrado en la Secretaría del Estado de Tennessee.

También debe notificar a la División cada vez que se realicen cambios en cualquiera de sus UST. Los siguientes cambios deben notificarse a la División en un plazo de **30 días** a partir del cambio:

- Propiedad: dirección del propietario y del operador, mejora o sustitución de tanques o tuberías, cierre temporal o permanente del tanque o compartimento del tanque, método de detección de fugas, producto almacenado e información de contacto
- Cambio de servicio o cambio de un producto almacenado de regulado a no regulado
- Los cambios de los operadores de Clase A o Clase B deben notificarse en la base de datos de capacitación en línea de la División, que se encuentra en: <https://tdec.tn.gov/tankhelper>

Puede descargar un formulario de notificación en nuestro sitio web:

- <https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/notification-fees.html>
o
- Puede solicitar un formulario de notificación contactándose con el personal de cualquier oficina de campo medioambiental (consulte el mapa anterior) o enviando un correo electrónico a UST.Tanks@tn.gov.

El 1 de julio de 2004, la Ley de Tanques de almacenamiento subterráneo de petróleo de Tennessee (Ley de UST) comenzó a autorizar la colocación de un aviso o etiqueta en un surtidor y/o puerto de llenado para cualquier tanque que no disponga de un certificado vigente. A continuación, la Ley Federal de Política Energética de 2005 exigió a los estados que recibieran financiación federal que contaran con un programa de prohibición de entregas. En consecuencia, la División desarrolló e implementó un proceso para cumplir las leyes.

El 1 de julio de 2008, las nuevas enmiendas a la Ley de UST simplificaron la posibilidad de introducir combustible en un UST al eliminar el certificado anual. En consecuencia, a partir del 1 de julio de 2008 entraron en vigencia los siguientes cambios:

- La División ya no emite un certificado para cada instalación;
- La División emite un recibo por las tarifas anuales del tanque que no está vinculado a la capacidad de recibir combustible; y
- La División tiene autoridad para colocar una etiqueta roja en cada puerto de llenado de todos los UST de una instalación, prohibiendo las entregas de combustible para:
 - Falta de pago de las tarifas anuales del tanque y de las sanciones por demora asociadas; y **las tarifas se suspenden del 01/07/2021 al 30/06/2026***.
 - Infracciones que resultan en una orden final y sanciones civiles

Los lugares bajo prohibición de entrega se publican en el sitio web de la División. La lista de prohibiciones vigente se actualiza periódicamente para que los distribuidores puedan consultarla. El proceso de la etiqueta roja se aplica a todos los tanques de una instalación y las etiquetas rojas no pueden eliminarse hasta que reciban una autorización por escrito para su eliminación por parte del Director de la División. Como se indica en la etiqueta roja, la eliminación no autorizada de una etiqueta roja es un delito menor de Clase C de conformidad con el T.C.A. § 68-215-106(d).

NO ENTREGAR

Cualquier entrega que infrinja el T.C.A. 68-215-106(a)

La entrega puede resultar en una multa de hasta \$10 000.

T.C.A. 68-215-121

Retiro no autorizado de la etiqueta es un delito menor de Clase C

Contáctese con la División de UST al (615) 532-0945

Ejemplo de etiqueta roja

Los propietarios/operadores de UST está obligados a mantener la responsabilidad financiera por una fuga de un sistema de UST. Responsabilidad financiera significa que debe:

- 1) Pagar el costo de la limpieza de la contaminación, y/o
- 2) Indemnizar a terceros por los daños materiales y/o corporales.

Tennessee tiene la suerte de contar con un fondo estatal a disposición de los propietarios para ayudarles a cubrir los costos de limpieza de las fugas de combustible. En el sitio web de la División puede obtener una *Solicitud de elegibilidad al fondo* (CN-0943): <https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/forms-guidance.html>. La solicitud debe completarse y enviarse en los plazos establecidos para recibir el reembolso. Se realizará una inspección de cumplimiento operativo para determinar su estado de cumplimiento en el momento en que se sospeche o se confirme una fuga de petróleo. La cantidad deducible que pagará para limpiar su lugar puede ser mayor si su instalación no cumple las reglas o no se presentan todos los registros de cumplimiento operativo requeridos; por lo tanto, es importante mantener y documentar el cumplimiento operativo. Además, la cantidad de la franquicia puede reducirse si el equipo del sistema de UST cumple determinados criterios.

Capítulo 3 Capacitación de operadores y Tennessee Tank Helper

Resumen de la clase de operador

La Ley Federal de Política Energética de 2005 exige que todas las instalaciones cuenten con operadores de Clase A, Clase B y Clase C designados y capacitados.

	Operador Clase A	Operador Clase B	Operador Clase C
¿Quién se ajusta a esta clase de operador?	La persona que generalmente se centra en los requisitos legales y reglamentarios relacionados con el funcionamiento y mantenimiento del sistema de UST	La persona que generalmente es responsable de la implementación en el terreno de los requisitos reglamentarios aplicables a los UST y pone en práctica los aspectos cotidianos de funcionamiento, mantenimiento y registro de los UST en una más instalaciones	La persona que suele ser la primera línea de respuesta ante los sucesos que indican condiciones de emergencia o que responden a las alarmas

El propietario del tanque es responsable de designar a un operador de Clase A y Clase B en cada instalación. El propietario también puede optar por completar la capacitación de operador como operador de Clase A y/o Clase B.

Para cumplir los requisitos de operador de Clase C, debe colocarse una señal o un manual de instrucciones (no se requiere para las instalaciones no atendidas) donde pueda verse durante el curso normal del trabajo. Como mínimo, el cartel o manual debe incluir lo siguiente:

1. La función de empleado en la respuesta a derrames y sobrellenado,
2. Procedimientos de manejo de advertencias, alarmas y respuesta de la consola de detección de fugas (si corresponde),
3. Nombre y número de la persona de contacto para emergencias y monitoreo de las alarmas de los equipos,
4. Números de emergencia locales, y
5. Una instrucción para mantener una distancia de seguridad con respecto a cualquier peligro potencial.

Si su instalación no cuenta con personal, el operador de Clase B designado, que también ha recibido la capacitación como operador de Clase C designado, cubrirá este requisito.

Las opciones disponibles para cumplir los requisitos de capacitación de operadores son:

✓ **Tennessee Tank Helper**

La División ofrece un programa gratuito de capacitación en línea para cumplir todos los requisitos de las clases para operadores. El propietario de un sistema de UST puede completar la capacitación del operador basándose en la información de notificación existente para la instalación. El propietario debe actualizar la información incorrecta completando una Notificación de tanques de almacenamiento subterráneo modificada (CN-1260). Los operadores de sistemas de UST deben completar todos los módulos de capacitación. Puede imprimirse un certificado cuando se hayan completado con éxito los módulos de capacitación.

✓ **Examen nacional de operador del sistema de UST**

Puede utilizarse un examen de operador de Clase A y/o Clase B administrado por el Consejo de Códigos Internacional (ICC) para cumplir con la capacitación del operador de Clase A y/o B. Cada examen tiene un costo simbólico y, si el solicitante lo completa con éxito, recibe un certificado vigente para dos años.

✓ **Tank School**

La División ofrece una clase de capacitación de un día de duración, impartida por el personal de la División, para propietarios/operadores o cualquier parte interesada a la que se enseñe que cubre todos los aspectos del cumplimiento operativo de los UST. Todo aquel que obtenga una puntuación igual o superior al 70 % en el examen final de la clase recibirá un certificado de capacitación de operador A/B. Todos los demás recibirán un certificado de finalización.

El propietario debe utilizar el Tennessee Tank Helper (sitio web en <https://tdec.tn.gov/tankhelper>) para crear una cuenta y designar un operador de Clase A y otro de Clase B en cada instalación. **Si cambian los operadores de Clase A y/o Clase B, deberá designarse un nuevo operador u operadores en un plazo de 30 días.** Si necesita ayuda, contáctese con el servicio de asistencia del TDEC BG-Help_desk@tn.gov o llame al (615) 532-0287 y solicite asistencia para capacitación de operadores. Lo que hay que considerar es que si se detectan infracciones significativas durante una inspección, se exigirá que el operador vuelva a realizar una recapacitación.

La siguiente sección de este manual del operador muestra en línea el proceso paso a paso del Ayudante de tanque de Tennessee para:

- 1) Crear una nueva cuenta
- 2) Inicio de sesión a la cuenta
- 3) Tablero de capacitación
- 4) Operador agrega una cuenta de propietario
- 5) Propietario designa a los operadores en sus instalaciones, y
- 6) Operadores aceptan la designación del propietario.

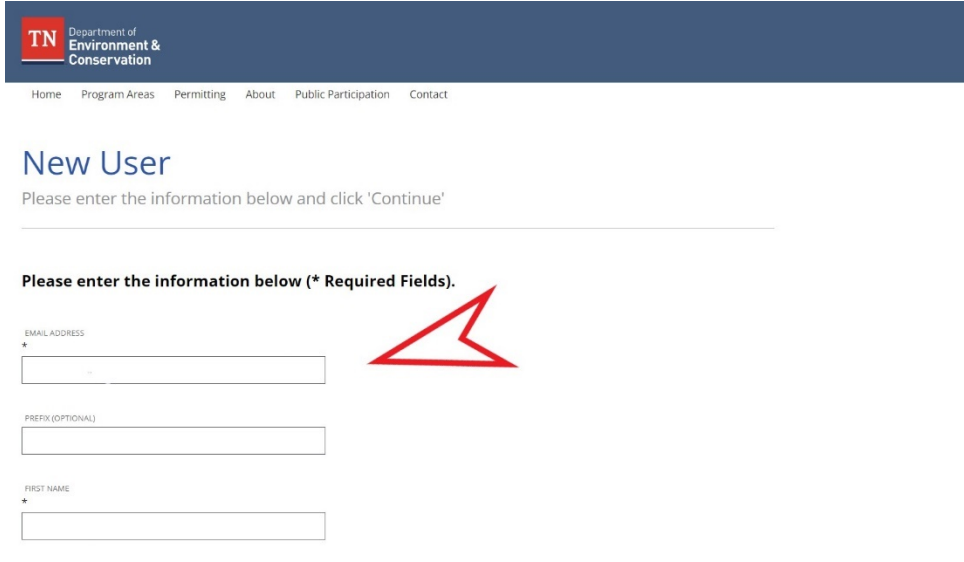
Tennessee Tank Helper

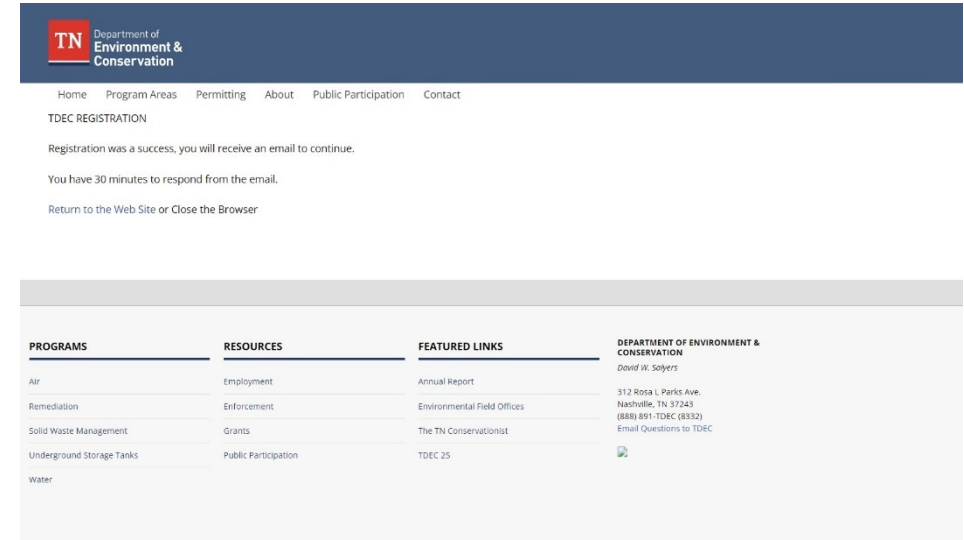
<https://tdec.tn.gov/tankhelper>

Crear una cuenta nueva

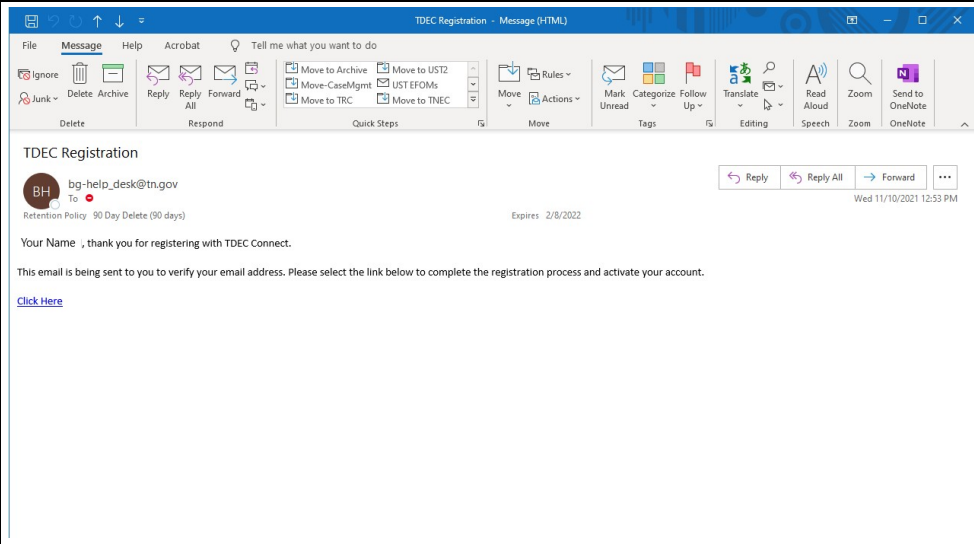
<p>CREAR UNA CUENTA NUEVA</p> <p>Operator Training</p> <p>TENNESSEE UST OPERATOR TRAINING</p> <p>Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.</p> <p>Class Operators - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> The online UST Operator Training is in English only A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved. Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system. Find out what type of Class Operator you are. If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner. <p>Facility Owners - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system. If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above. List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices. 	<p>Para crear una cuenta nueva, haga clic en Registrarse.</p>
--	--

<p>REGISTRO</p> <p>New User</p> <p>Please enter your email address. This email address will be used to login to your TDEC Customer account.</p> <p>EMAIL ADDRESS *</p> <p>CONFIRM EMAIL ADDRESS *</p> <p>Continue Return to Web Site</p>	<p>Introduzca la dirección de correo electrónico dos veces y seleccione el botón CONTINUAR.</p>
--	--

REGISTRO (continuación)	
 <p>REGISTRO (continuación)</p> <p>Complete la información de nuevo usuario para crear una cuenta.</p> <p>Anote los datos de acceso y la contraseña para su uso posterior.</p> <p>Para recibir una notificación por SMS, introduzca el número de teléfono móvil junto con los datos del operador.</p> <p>Haga clic en CONTINUAR.</p>	

REGISTRO EXITOSO	
 <p>REGISTRO EXITOSO</p> <p>Se enviará un correo electrónico con un enlace que deberá utilizar antes de 30 minutos.</p> <p>Abra el correo electrónico y haga clic en el enlace para continuar.</p>	

VALIDACIÓN DEL CORREO ELECTRÓNICO

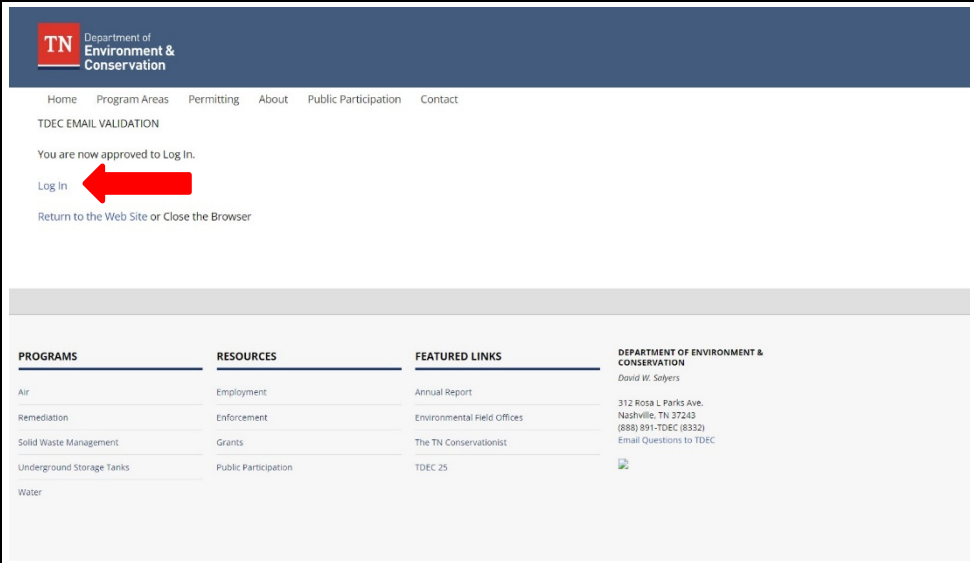


Este es el correo electrónico con el enlace de bg-help_desk@tn.gov.

Haga clic en **Haga clic aquí.**

Haga clic en el **enlace** para verificar su correo electrónico.

VALIDACIÓN DEL CORREO ELECTRÓNICO (continuación)



El enlace de correo electrónico lleva a la pantalla de validación de correo electrónico.

Haga clic en **Inicio de sesión.**

APLICACIÓN DE INICIO DE SESIÓN

Inicie sesión utilizando la dirección de correo electrónico y la contraseña (la contraseña introducida al completar el perfil del usuario).
Haga clic en **Inicio de sesión.**

APLICACIÓN DE INICIO DE SESIÓN (continuación)

Elija la opción de teléfono o correo electrónico para recibir un código de seguridad de seis dígitos.
Si anteriormente se ha introducido un número de teléfono y un operador, se enviará un código de seis dígitos por SMS.
De lo contrario, el código de seis dígitos se enviará por correo electrónico.
Haga clic en **CONTINUAR.**

APLICACIÓN DE INICIO DE SESIÓN (continuación)

TN Department of Environment & Conservation

Home Program Areas Permitting About Public Participation Contact

A code has been sent to your phone. Please respond within 30 minutes.

Enter the code here:

[Continue](#)

PROGRAMS	RESOURCES	FEATURED LINKS	DEPARTMENT OF ENVIRONMENT & CONSERVATION
Air	Employment	Annual Report	David W. Solyers
Remediation	Enforcement	Environmental Field Offices	312 Rosa L Parks Ave.
Solid Waste Management	Grants	The TN Conservatoinist	Nashville, TN 37243
Underground Storage Tanks	Public Participation	TDEC 25	(888) 891-TDEC (9332)
Water			Email Questions to TDEC

Introduzca el código de seis dígitos recibido por SMS o correo electrónico.

Haga clic en **CONTINUAR.**

APLICACIÓN DE INICIO DE SESIÓN EXITOSO

TN Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

Profile: mark.browell@tn.gov (Settings) Log Out

Operator Training

TENNESSEE UST OPERATOR TRAINING

Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.

Login

You are already logged in

[Go to Dashboard](#)

Class Operators - Some Things You Should Know

- The online UST Operator Training is in English only
- A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved.
- Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system.
- Find out what type of Class Operator you are.
- If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner.

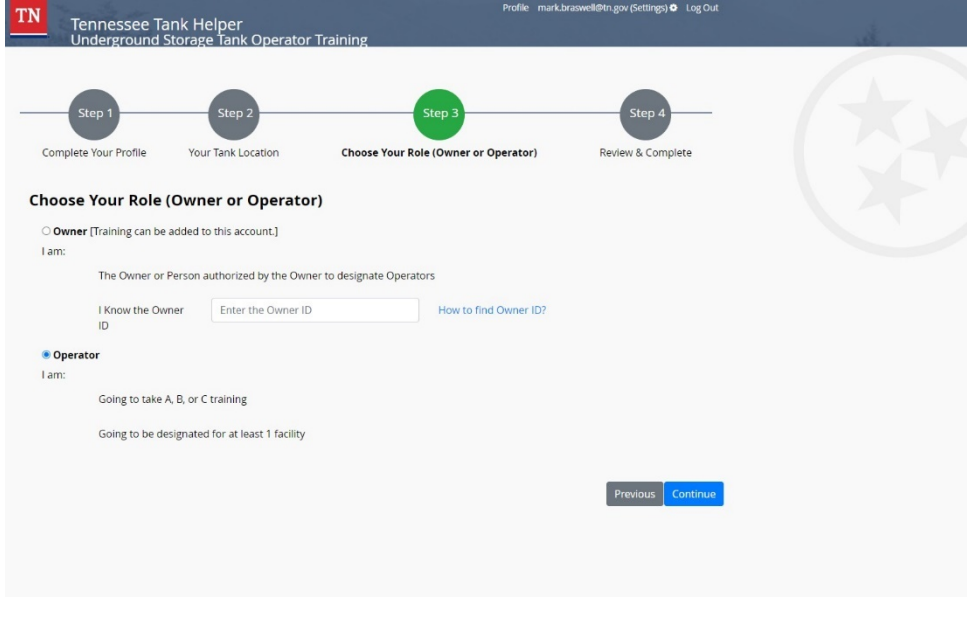
Facility Owners - Some Things You Should Know

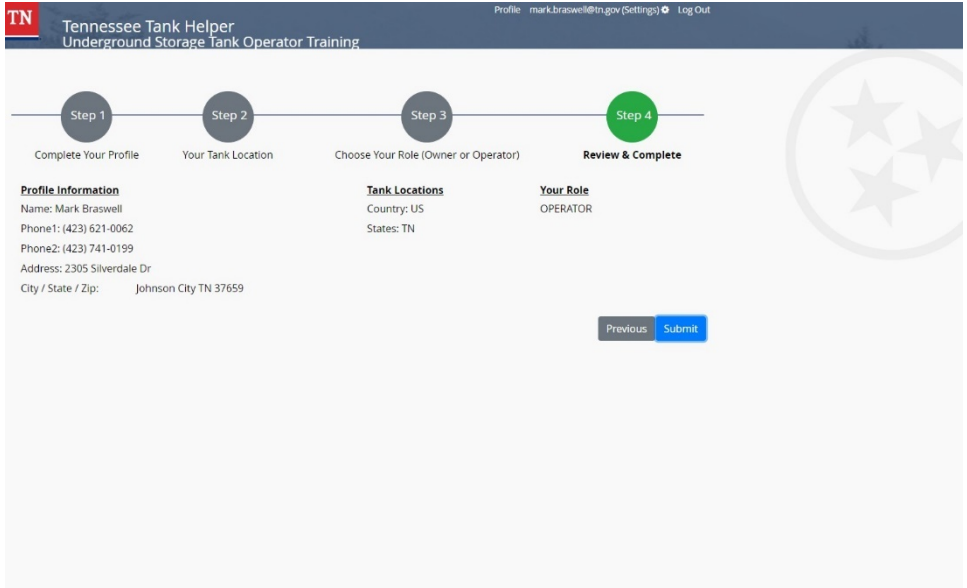
- Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system.
- If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above.
- List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices.

Haga clic en el botón **IR AL TABLERO** para completar el perfil del usuario.

PERFIL DEL USUARIO: PASO 1	
	<p>Se debe completar el perfil del usuario para configurar la cuenta.</p> <p>(Los campos Nombre de la empresa y Teléfono 2 no son obligatorios).</p> <p>Complete el Paso 1</p> <p>Haga clic en CONTINUAR.</p>

PERFIL DEL USUARIO: PASO 2	
	<p>Complete el Paso 2</p> <p>Haga clic en CONTINUAR.</p>

PERFIL DEL USUARIO: PASO 3	
 <p>The screenshot shows the 'Choose Your Role (Owner or Operator)' step. At the top, a progress bar indicates four steps: Step 1 (Complete Your Profile), Step 2 (Your Tank Location), Step 3 (Choose Your Role (Owner or Operator)), and Step 4 (Review & Complete). Step 3 is currently active and highlighted in green. Below the progress bar, there are two radio button options: 'Owner [Training can be added to this account.]' and 'Operator'. The 'Operator' option is selected. Under the 'Operator' option, there are two sub-options: 'Going to take A, B, or C training' and 'Going to be designated for at least 1 facility'. At the bottom right, there are 'Previous' and 'Continue' buttons.</p>	<p>Complete el Paso 3</p> <p>Seleccione la función de Propietario o de Operador.</p> <p>El ID del propietario (no el ID de la instalación) se introduce para la función del propietario o del representante autorizado del propietario.</p> <p>Haga clic en CONTINUAR.</p>

PERFIL DEL USUARIO: PASO 4	
 <p>The screenshot shows the 'Review & Complete' step. At the top, a progress bar indicates four steps: Step 1 (Complete Your Profile), Step 2 (Your Tank Location), Step 3 (Choose Your Role (Owner or Operator)), and Step 4 (Review & Complete). Step 4 is currently active and highlighted in green. Below the progress bar, there are three columns of information: 'Profile Information' (Name: Mark Braswell, Phone1: (423) 621-0062, Phone2: (423) 741-0199, Address: 2305 Silverdale Dr, City / State / Zip: Johnson City TN 37659), 'Tank Locations' (Country: US, States: TN), and 'Your Role' (OPERATOR). At the bottom right, there are 'Previous' and 'Submit' buttons.</p>	<p>Complete el Paso 4</p> <p>Haga clic en ENVIAR.</p>

CONFIGURACIÓN DEL PERFIL DEL USUARIO E INICIO DE SESIÓN EXITOSO

TN Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

Dashboard Add Owner Account Profile mark.braswell@tn.gov (Settings) Log Out

UST Operator Training - Operator Dashboard

[Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices](#)
Find out what type of Class Operator you are.

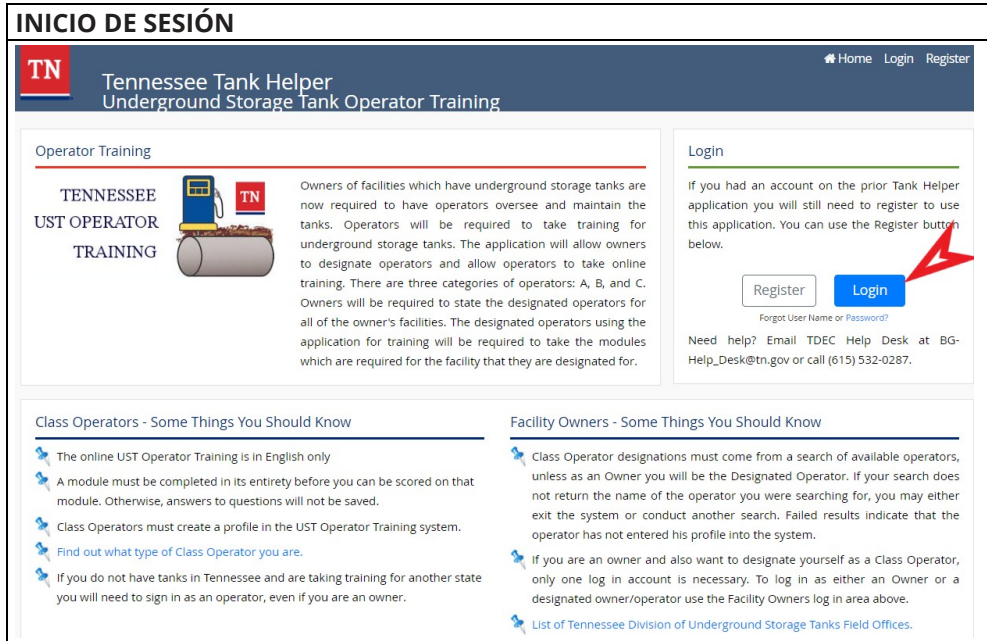
Designation Information My Trainings

Pending Designations:
You do not have any pending designations.

Current Operator Designation Level and Training Status By Facility:
You do not have any active designations.

Este es el **TABLERO** para la capacitación de los operadores Y las designaciones de los operadores.

Inicio de sesión en cuenta existente

INICIO DE SESIÓN	
 <p>Operator Training</p> <p>TENNESSEE UST OPERATOR TRAINING</p> <p>Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.</p> <p>Class Operators - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> The online UST Operator Training is in English only A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved. Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system. Find out what type of Class Operator you are. If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner. <p>Facility Owners - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system. If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above. List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices. 	<p>Para acceder a su cuenta de Tank Helper, vaya al sitio web https://tdec.tn.gov/tankhelper e inicie sesión con su correo electrónico y contraseña.</p>

INICIO DE SESIÓN EN CUENTA EXISTENTE	
 <p>Department of Environment & Conservation</p> <p>Home Program Areas Permitting About Public Participation Contact</p> <p>Please select a method below to receive your 6 digit code needed to finalize your log in.</p> <p><input checked="" type="radio"/> Phone</p> <p><input type="radio"/> Email</p> <p>Continue</p>	<p>Para iniciar sesión, debe introducir un código de seis dígitos cada vez.</p> <p>El código se envía por SMS o correo electrónico.</p>

Tablero de capacitación

TABLERO DE CAPACITACIÓN																					
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <div style="background-color: #2c4e64; color: white; padding: 5px;"> TN Tennessee Tank Helper Underground Storage Tank Operator Training </div> <div style="padding: 10px;"> <p>UST Operator Training - Operator Dashboard</p> <p>Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices Find out what type of Class Operator you are.</p> <p>Designation Information My Trainings</p> <p>Class Operator Required Training Modules: You do not have any required trainings at this time. The required training is based on what type of Class Operator has been selected and information from the Division's database. If you believe that an entire module or its sections below are required based on this data and it is incorrect you may want to have the owner or owner's authorized representative submit a new notification form before you begin training.</p> <p>Class Operator Optional Training Modules: Displayed below are optional training modules. You are not required to view these modules to complete your training. You may select any module or module section listed. However, be advised that any optional training chosen will be scored the same as required training in questions answered correctly or incorrectly.</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Designation Level</th> <th>Module Name</th> <th>Module Sections</th> <th>Status</th> <th>Select Training</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>Class A Operator General Training</td> <td><input type="checkbox"/> Entire Module (View Content)</td> <td>Completed on 11/10/2021</td> <td>Retake Training (Print Cert)</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td>Class B Operator General Training</td> <td><input type="checkbox"/> Entire Module</td> <td>Incomplete</td> <td>Start Training</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td>Spill and Overfill Prevention</td> <td><input type="checkbox"/> Entire Module</td> <td>Incomplete</td> <td>Start Training</td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>	Designation Level	Module Name	Module Sections	Status	Select Training	A	Class A Operator General Training	<input type="checkbox"/> Entire Module (View Content)	Completed on 11/10/2021	Retake Training (Print Cert)	B	Class B Operator General Training	<input type="checkbox"/> Entire Module	Incomplete	Start Training	B	Spill and Overfill Prevention	<input type="checkbox"/> Entire Module	Incomplete	Start Training	<p>El tipo de tablero mostrado (propietario u operador) dependerá de la función seleccionada previamente. La flecha apunta a la pestaña Mis capacitaciones (a la derecha de la pestaña Información de la designación). Haga clic en la pestaña Mis capacitaciones.</p>
Designation Level	Module Name	Module Sections	Status	Select Training																	
A	Class A Operator General Training	<input type="checkbox"/> Entire Module (View Content)	Completed on 11/10/2021	Retake Training (Print Cert)																	
B	Class B Operator General Training	<input type="checkbox"/> Entire Module	Incomplete	Start Training																	
B	Spill and Overfill Prevention	<input type="checkbox"/> Entire Module	Incomplete	Start Training																	

TABLERO DE CAPACITACIÓN (continuación)

TN
Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training
Dashboard Add Owner Account Profile mark.braswell@tn.gov (Settings) Log Out

UST Operator Training - Operator Dashboard

Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices

Find out what type of Class Operator you are.

Designation Information
My Trainings

Class Operator Required Training Modules:

You do not have any required trainings at this time.
The required training is based on what type of Class Operator has been selected and information from the Division's database. If you believe that an entire module or its sections below are required based on this data and it is incorrect you may want to have the owner or owner's authorized representative submit a new notification form before you begin training.

Class Operator Optional Training Modules:

Displayed below are optional training modules. You are not required to view these modules to complete your training. You may select any module or module section listed. However, be advised that any optional training chosen will be scored the same as required training in questions answered correctly or incorrectly.

Designation Level	Module Name	Module Sections	Status	Select Training
A	Class A Operator General Training	<input checked="" type="checkbox"/> Entire Module (View Content)	Completed on 11/10/2021	ReTake Training (Print Cert 🖨️)
B	Class B Operator General Training	<input checked="" type="checkbox"/> Entire Module	-	Start Training
B	Spill and Overfill Prevention	<input checked="" type="checkbox"/> Entire Module	-	Start Training
B	Tank and Piping Release Detection	<input type="checkbox"/> Suction Piping	-	Start Training
		<input type="checkbox"/> Manual Tank Gauging	-	
		<input type="checkbox"/> SIR	-	
		<input checked="" type="checkbox"/> Interstitial Monitoring, ATG and Pressurized Piping	-	
B	Corrosion and Cathodic Protection	<input type="checkbox"/> Entire Module	-	Start Training
B	Supplemental Module for New Rules	<input checked="" type="checkbox"/> Entire Module	-	Start Training
C	Class C Operator General Training	<input checked="" type="checkbox"/> Entire Module	-	Start Training

State Disclaimer:

This is a plain English interpretation of the rules, not the rules themselves. If there appears to be a conflict between Tank Helper and Tennessee UST Rules, the rules take precedence. Tank Helper is designed to explain the rules for most UST systems in Tennessee. If you have a system that is highly unique and still have questions after you have taken the training you will want to contact your local field office for further assistance. Customized compliance assistance is based upon best available state records combined with operator knowledge.

To be certified as an operator in any Class (A or B) all of the appropriate modules for that class must be completed. Tank Helper class certification does not guarantee transfer to other states. The State of Tennessee does not endorse any specific brands, manufacturers, or vendors of equipment, products or services. Any brand names mentioned or depicted of any equipment, products, or services in this presentation are used for illustrative purposes only and are neither endorsements nor recommendations for such equipment, products, or services and should not be construed as such.

Haga clic en el botón **Iniciar capacitación** para el módulo o módulos de clase de operador necesarios.

No es necesario completar todos los módulos en una sola sesión.

Nota:

Hay 4 módulos para la capacitación de Clase B. Deben completarse los 4 módulos para obtener el certificado.

Para todos los operadores de Clase B son obligatorios los módulos de monitoreo intersticial, MAT y de tuberías presurizadas y se seleccionan automáticamente.

El operador de Clase B debe seleccionar de forma independiente los módulos de detección de fugas en tanques y tuberías, CEI, tuberías de succión y MMT.

CAPACITACIÓN: EJEMPLO DE OPERADOR DE CLASE A

Cada módulo tendrá una página de inicio similar.

CERTIFICADO: EJEMPLO DE OPERADOR DE CLASE A

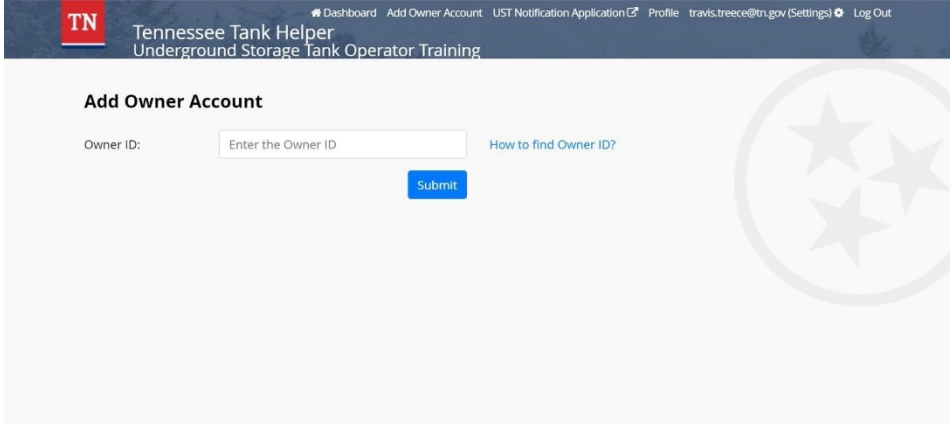
El certificado puede imprimirse desde la pestaña **Mis capacitaciones** cuando se hayan completado con éxito todos los módulos (70 % de puntuación en el examen o más).

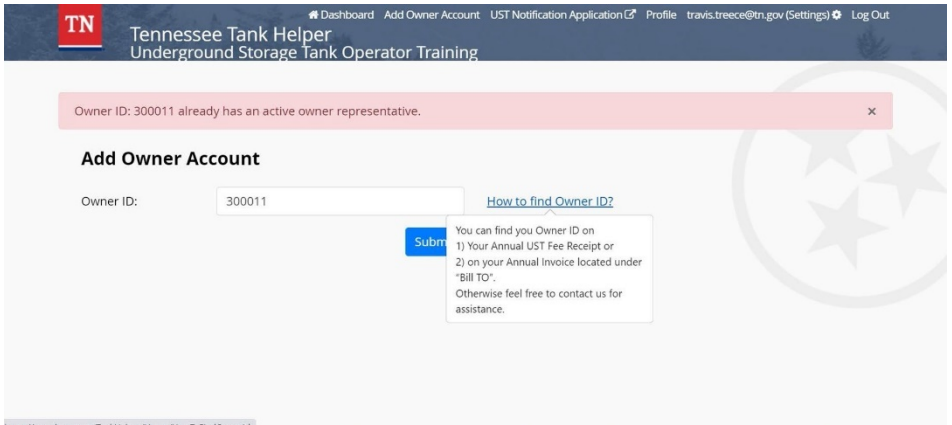
Considere que hay un certificado independiente para la capacitación de operadores de Clase A, B y C.

Operadores: añadir la cuenta del propietario

<p>INICIO DE SESIÓN</p> <p>Tennessee Tank Helper Underground Storage Tank Operator Training</p> <p>Operator Training</p> <p>TENNESSEE UST OPERATOR TRAINING</p> <p>Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.</p> <p>Login</p> <p>If you had an account on the prior Tank Helper application you will still need to register to use this application. You can use the Register button below.</p> <p>Register Login</p> <p>Forgot User Name or Password?</p> <p>Need help? Email TDEC Help Desk at BG-Help_Desk@tn.gov or call (615) 532-0287.</p> <p>Class Operators - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> The online UST Operator Training is in English only A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved. Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system. Find out what type of Class Operator you are. If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner. <p>Facility Owners - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system. If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above. List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices. 	<p>Para acceder a su cuenta de Tank Helper, vaya al sitio web https://tdec.tn.gov/tankhelper e inicie sesión con su correo electrónico y contraseña.</p>
--	---

<p>TABLERO DEL OPERADOR</p> <p>Tennessee Tank Helper Underground Storage Tank Operator Training</p> <p>Dashboard Add Owner Account Profile mitzie.berry@tn.gov (Settings) Log Out</p> <p>UST Operator Training - Operator Dashboard</p> <p>Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices</p> <p>Find out what type of Class Operator you are.</p> <p>Designation Information My Trainings</p> <p>Pending Designations: You do not have any pending designations.</p> <p>Current Operator Designation Level and Training Status By Facility: You do not have any active designations.</p>	<p>En el menú azul de la parte superior de la página, haga clic en "Agregar cuenta del propietario".</p>
---	---

AGREGAR CUENTA DEL PROPIETARIO	
	<p>Introduzca su ID de propietario (no el ID de la instalación) y haga clic en ENVIAR.</p>

NO SE HA INTRODUCIDO LA ID DEL PROPIETARIO	
	<p>Esta pantalla aparece cuando no se consigue introducir un ID de propietario.</p>

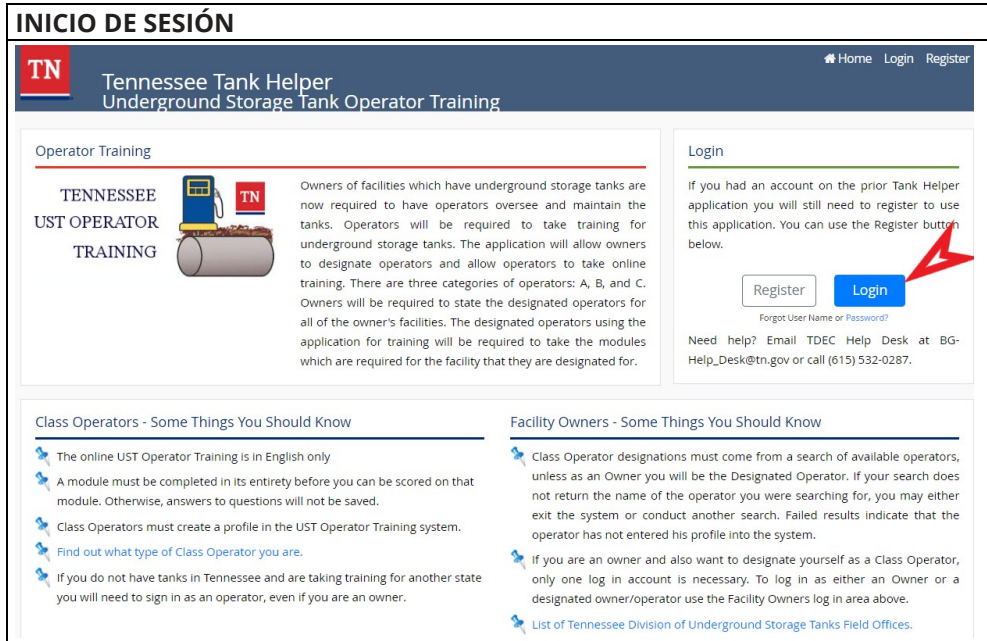
SE INGRESÓ LA ID DE PROPIETARIO CON ÉXITO

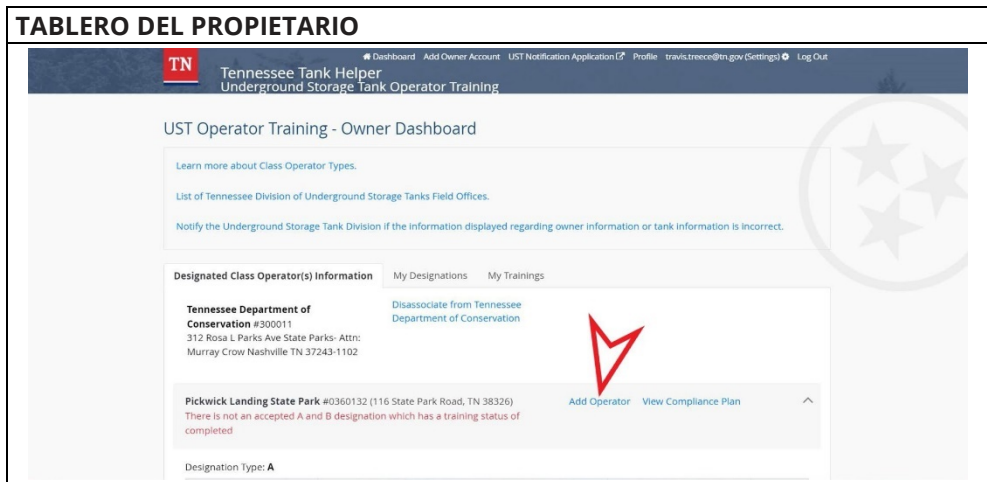
The screenshot shows the 'Tennessee Tank Helper' web application interface. At the top, there is a navigation bar with the TN logo and links for Dashboard, Add Owner Account, UST Notification Application, Profile, and Log Out. A green notification banner at the top states 'Owner Account Added Successfully.' Below this, the page title is 'UST Operator Training - Owner Dashboard'. There are three links: 'Learn more about Class Operator Types.', 'List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices.', and 'Notify the Underground Storage Tank Division if the information displayed regarding owner information or tank information is incorrect.' The main content area has two tabs: 'Designated Class Operator(s) Information' (selected) and 'My Designations'. Under the selected tab, it displays information for the 'Tennessee Department of Conservation #300011' and includes a 'Disassociate from Tennessee Department of Conservation' link. An 'Owner:' dropdown menu is set to 'Tennessee Department of Conservat'.

Esta pantalla aparece cuando introduce un ID de propietario correctamente.

Se pueden agregar varios ID de propietario a una cuenta.

Propietarios: designación de operadores para su instalación

<p>INICIO DE SESIÓN</p>  <p>Tennessee Tank Helper Underground Storage Tank Operator Training</p> <p>Operator Training</p> <p>TENNESSEE UST OPERATOR TRAINING</p> <p>Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.</p> <p>Login</p> <p>If you had an account on the prior Tank Helper application you will still need to register to use this application. You can use the Register button below.</p> <p>Register Login</p> <p>Forgot User Name or Password?</p> <p>Need help? Email TDEC Help Desk at BG-Help_Desk@tn.gov or call (615) 532-0287.</p> <p>Class Operators - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> The online UST Operator Training is in English only A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved. Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system. Find out what type of Class Operator you are. If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner. <p>Facility Owners - Some Things You Should Know</p> <ul style="list-style-type: none"> Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system. If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above. List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices. 	<p>Para acceder a su cuenta de Tank Helper, vaya al sitio web https://tdec.tn.gov/tankhelper e inicie sesión con su correo electrónico y contraseña.</p>
---	---

<p>TABLERO DEL PROPIETARIO</p>  <p>Tennessee Tank Helper Underground Storage Tank Operator Training</p> <p>Dashboard Add Owner Account UST Notification Application Profile travis.treece@tn.gov (Settings) Log Out</p> <p>UST Operator Training - Owner Dashboard</p> <p>Learn more about Class Operator Types.</p> <p>List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices.</p> <p>Notify the Underground Storage Tank Division if the information displayed regarding owner information or tank information is incorrect.</p> <p>Designated Class Operator(s) Information My Designations My Trainings</p> <p>Tennessee Department of Conservation #300011 312 Rosa L Parks Ave State Parks- Attrn: Murray Crow Nashville TN 37243-1102</p> <p>Disassociate from Tennessee Department of Conservation</p> <p>Pickwick Landing State Park #0360132 (116 State Park Road, TN 38326) There is not an accepted A and B designation which has a training status of completed</p> <p>Add Operator View Compliance Plan</p> <p>Designation Type: A</p>	<p>En el tablero, ubique la instalación deseada y seleccione "Agregar operador" en la parte derecha de la pantalla.</p>
---	--

AGREGAR PROPIETARIO COMO OPERADOR A/B

Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

Search & Add an Operator

+ Add Myself as an Operator

Operator First Name: Operator Last Name:

Company Name: Search

Para designar un propietario o representante del propietario como operador de Clase A/B, seleccione **"Agregar como operador"**

FUNCIÓN DE OPERADOR Y MÉTODO DE CAPACITACIÓN

Tennessee Tank Helper
UST Operator Training - Operator Management

To Designate Operator for Facility:
1. Select the Operator Type Under Facility Section
2. Choose the Training Method for this operator
3. Submit
The Operator will be Notified of this facility and class Operator type Designation.

Operator Info: John Smith, 4500 Granite Dr, Nashville, TN 37214

Choose Operator Types:

Facility Id & Address	A Operator <input type="checkbox"/> Check All Sites that Apply	B Operator <input type="checkbox"/> Check All Sites that Apply
#0360132, Pickwick Landing State Park, 116 State Park Road, TN, 38326	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
#0220143, Montgomery Bell State Park Maintenance Facility, 1020 Jackson Hill Rd, TN, 37029-5040	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
#0400150, Paris Landing State Park Marina, 16055 Highway 79 N, TN, 38222-4109	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Training Method :

Tennessee Tank Helper (Online Training)

ICC (Specialized Paid Training)

Tank School (Verification Required by Division)

Cancel Submit

Seleccione las instalaciones y marque las casillas de verificación de operador de Clase A/B correspondientes.

Seleccione el método de capacitación del operador en la lista de instalaciones de la parte inferior izquierda.

Seleccione **ENVIAR**.

AGREGAR OTROS COMO EL OPERADOR A/B

Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

Search & Add an Operator

Operator First Name: Operator Last Name:

Company Name:

Search

Si el propietario o el representante del propietario no es el operador, utilice la característica de búsqueda para localizar a la persona correcta.

AGREGAR OTROS COMO EL OPERADOR A/B (continuación)

Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

Search & Add an Operator

Operator First Name: Operator Last Name:

Company Name:

Search

You searched for :

Name	Company	Address	Phone	Select
Berry, Mitzie	TDEC DUST JCEFO	2305 Silverdale Dr, TN 37601	(423) 854-5400	Select

Verifique que toda la información del operador es correcta antes de realizar la selección.

SELECCIONE LA FUNCIÓN DE OPERADOR A/B

Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training

UST Operator Training - Operator Management

To Designate Operator for Facility:

- Select the Operator Type Under Facility Section
- Choose the Training Method for this operator
- Submit

The Operator will be Notified of this facility and class Operator type Designation.

Operator Info: Mitzie Berry, 2305 Silverdale Dr, TN, 37601

Choose Operator Types:

Facility Id & Address	A Operator <input type="checkbox"/> Check All Sites that Apply	B Operator <input type="checkbox"/> Check All Sites that Apply
#0360132, Pickwick Landing State Park, 116 State Park Road, TN, 38326	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
#0220143, Montgomery Bell State Park Maintenance Facility, 1020 Jackson Hill Rd, TN, 37029-5040	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
#0400150, Paris Landing State Park Marina, 16055 Highway 79 N, TN, 38222-4109	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Cancel Submit

Seleccione la función de operador A/B para las instalaciones correspondientes. Seleccione **ENVIAR**.

Operadores: aceptación de la designación del propietario

TN
Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training
Home Login Register

Operator Training

TENNESSEE
UST OPERATOR
TRAINING

Owners of facilities which have underground storage tanks are now required to have operators oversee and maintain the tanks. Operators will be required to take training for underground storage tanks. The application will allow owners to designate operators and allow operators to take online training. There are three categories of operators: A, B, and C. Owners will be required to state the designated operators for all of the owner's facilities. The designated operators using the application for training will be required to take the modules which are required for the facility that they are designated for.

Login

If you had an account on the prior Tank Helper application you will still need to register to use this application. You can use the Register button below.

Forgot User Name or Password?

Need help? Email TDEC Help Desk at BG-Help_Desk@tn.gov or call (615) 532-0287.

Class Operators - Some Things You Should Know

- The online UST Operator Training is in English only
- A module must be completed in its entirety before you can be scored on that module. Otherwise, answers to questions will not be saved.
- Class Operators must create a profile in the UST Operator Training system.
- [Find out what type of Class Operator you are.](#)
- If you do not have tanks in Tennessee and are taking training for another state you will need to sign in as an operator, even if you are an owner.

Facility Owners - Some Things You Should Know

- Class Operator designations must come from a search of available operators, unless as an Owner you will be the Designated Operator. If your search does not return the name of the operator you were searching for, you may either exit the system or conduct another search. Failed results indicate that the operator has not entered his profile into the system.
- If you are an owner and also want to designate yourself as a Class Operator, only one log in account is necessary. To log in as either an Owner or a designated owner/operator use the Facility Owners log in area above.
- [List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices.](#)

Para acceder a su cuenta de Tank Helper, vaya al sitio web <https://tdec.tn.gov/tankhelper> e inicie sesión con su correo electrónico y contraseña.

TN
Tennessee Tank Helper
Underground Storage Tank Operator Training
Dashboard Add Owner Account UST Notification Application Profile travis.treece@tn.gov (Settings) Log Out

UST Operator Training - Owner Dashboard

[Learn more about Class Operator Types.](#)

[List of Tennessee Division of Underground Storage Tanks Field Offices.](#)

Notify the Underground Storage Tank Division if the information displayed regarding owner information or tank information is incorrect.

Designated Class Operator(s) Information

My Designations

My Trainings

Pending Designations:

Facility Name	Facility Address	Facility ID	Owner Name	Owner ID	Designation Type	
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	A	<input type="radio"/> Accept <input type="radio"/> Reject
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	B	<input type="radio"/> Accept <input type="radio"/> Reject

Current Operator Designation Level and Trainine Status By Facility:

En el tablero, seleccione la pestaña **"Mis designaciones"**. Aceptar o Rechazar las designaciones de Operador A/B.

TABLERO: ACEPTAR DESIGNACIONES PENDIENTES Y MÉTODO DE CAPACITACIÓN

Your Owner will be notified of this Acceptance. You may wish to enter the comments.

Training Method :*

- Tennessee Tank Helper (Online Training)
- ICC (Specialized Paid Training)
- Tank School (Verification Required by Division)

Comments:

✕ Cancel

Facility Name	Facility Address	Facility ID	Owner Name	Owner Id	Designation Type	
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	A	<input checked="" type="radio"/> Accept <input type="button" value="Reject"/>
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	B	<input checked="" type="radio"/> Accept <input type="button" value="Reject"/>

Current Operator Designation Level and Training Status By Facility:

Si se acepta la designación, aparece esta ventana emergente.

Seleccione Método de capacitación. Los comentarios son opcionales.

Haga clic en **ENVIAR.**

TABLERO: RECHAZAR DESIGNACIONES PENDIENTES Y MÉTODO DE CAPACITACIÓN

Your Owner will be notified of this Rejection. You may wish to enter the comments.

Comments:

✕ Cancel

Facility Name	Facility Address	Facility ID	Owner Name	Owner Id	Designation Type	
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	A	<input checked="" type="radio"/> Accept <input type="button" value="Reject"/>
Montgomery Bell State Park Maintenance Facility	1020 Jackson Hill Rd	#0220143	Tennessee Department of Conservation	300011	B	<input checked="" type="radio"/> Accept <input type="button" value="Reject"/>

Current Operator Designation Level and Training Status By Facility:

Si se rechaza la designación, aparece esta ventana emergente. Los comentarios son opcionales.

Haga clic en **ENVIAR.**

Capítulo 4 Detección de fuga en tanques y tuberías

Todos los tanques y tuberías regularizados deben disponer de detección de fugas para que las fugas se detecten rápidamente. El método de detección de fugas o la combinación de métodos debe cumplir los siguientes requisitos:

- Detectar una fuga en cualquier parte de un tanque o de sus tuberías que contenga petróleo de forma rutinaria;
- Se instale y calibre de conformidad con las indicaciones del fabricante y se opere y mantenga de conformidad con uno de los siguientes:
 - Las indicaciones del fabricante,
 - Un código de buenas prácticas reconocido y
 - Requisitos aprobados por la División;
- Garantizar que los componentes electrónicos y mecánicos se prueben anualmente para verificar su correcto funcionamiento;
- Cumplir los requisitos de desempeño del método de detección de fugas en tanques y tuberías; y
- Haber sido objeto de una evaluación de terceros revisada por el Grupo nacional de trabajo sobre evaluaciones de detección de fugas (NWGLDE) y una lista de equipos o métodos de detección de fugas en la lista mantenida por el NWGLDE. El sitio web de NWGLDE se encuentra en <http://nwglde.org/>

Todos los métodos de detección de fugas tienen requisitos de conservación de registros específicos. A continuación se detallan los requisitos de cada método.

Para detectar las fugas eficazmente tal como se diseñaron, los equipos de detección de fugas no deben desactivarse ni manipularse. El T.C.A. § 68-215-120(b) establece que: “Cualquier persona que, a sabiendas, manipule o desactive un dispositivo de detección o prevención de fugas asociado a un tanque de almacenamiento subterráneo, o que, a sabiendas, provoque o permita una fuga de petróleo al medioambiente en infracción de este capítulo, de las reglas, los reglamentos u órdenes del comisionado o de la junta, comete un delito grave de clase E”; no obstante, si dicha fuga resulta en un gasto para la limpieza por parte de cualquier otra persona o con cargo al fondo, el delito se calificará por dicho gasto de la misma manera que el robo en virtud de § 39-14-105(a)(2)-(5)”.

Detección de fuga en tanques

Se autorizan los siguientes métodos de detección de fugas mensual en los tanques:

- Monitoreo intersticial (**MI**): el MI debe utilizarse en todos los tanques instalados a partir del 24 de julio de 2007
- Medición automática de tanques (**MAT**)
- Conciliación estadística de inventarios (**CEI**)
- Medición manual de tanques y Prueba de estanqueidad de tanque (**MMT**)

La División redactó capítulos técnicos detallados para cada uno de los métodos de detección de fugas mencionados. Estos documentos pueden consultarse en <https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/compliance-inspections/standardized-inspection-process.html>.

Medición automática de tanques (MAT)

Un sistema de MAT consta de una sonda instalada permanentemente en el interior del tanque que recoge información como el nivel y la temperatura del producto y una consola dentro de la instalación que calcula los cambios en el volumen del producto que pueden indicar una fuga. La consola debe emitir una señal de alarma cuando se sospeche que hay un problema. Un MAT debe ser capaz de detectar una fuga de 0,2 galones por hora (gph). A continuación se resumen brevemente los requisitos generales de los MAT. En el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.2 de Medición automática de tanques se encuentra una descripción más detallada de los requisitos.

Funcionamiento de su MAT:

- PRUEBA ESTÁTICA
 - Algunos MAT pueden programarse para realizar automáticamente una prueba de fuga estática al menos cada 30 días. Si su MAT no realiza la prueba automáticamente, deberá realizar manualmente la prueba de fuga estática
 - Las pruebas estáticas no pueden utilizarse en los sistemas de UST con tanque múltiples
- PRUEBAS CONTINUAS
 - Algunos MAT disponen de un programa informático interno que permite que los tanques permanezcan activos mientras se realizan las pruebas de fuga. Estos métodos se conocen como Detección estadística continua de fugas (DECF) o Sistema de detección continua de fugas en el tanque (SDCFT), que es apropiado para su uso en ubicaciones de gran volumen de producción
- Todos los MAT requieren una cierta cantidad mínima de producto en el tanque para realizar una prueba válida
- **No** se recomienda confiar en la memoria del software del MAT para almacenar los registros de detección de fugas, ya que una subida de voltaje o la caída de un rayo pueden provocar la pérdida de todos los registros electrónicos
- Preste atención a todas las alarmas y responda adecuadamente
- Tenga a mano el manual del usuario del MAT para consultar y solucionar problemas

Requisitos:

- Realizar una prueba de fuga estática **al menos una vez al mes para cada tanque** si la prueba de estanqueidad no se realiza automáticamente
- Realizar anualmente pruebas de funcionamiento de los MAT
- Realizar el mantenimiento rutinario requerido por el fabricante del MAT

Conservación de registros e informes:

- Imprimir, revisar y conservar los registros del MAT de al menos **un** resultado mensual aprobado de la prueba de fuga de cada tanque
- Registrar los resultados de la detección de fugas en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual (CN-2544)
- Conservar los resultados de detección de fugas de los últimos 12 meses consecutivos y ponerlos a disposición para su inspección
- Conservar las 3 últimas pruebas anuales de funcionamiento del MAT
- Si procede, notificar una sospecha de fuga en un plazo de 72 horas, tal como se indica en la Sección de Notificación

Conciliación estadística de inventarios (CEI)

El método de CEI puede utilizarse en tanques y tuberías. La CEI utiliza un programa informático para realizar un análisis estadístico de los datos de inventario, entrega y suministro cada 30 días. Estos datos se envían a un proveedor de la CEI (o se introducen en un programa informático alquilado al propietario del tanque por el proveedor de la CEI) al menos una vez cada 30 días. Una vez analizados los datos, el proveedor de la CEI debe proporcionar los resultados del análisis dentro del período de notificación. Para recolectar los datos del inventario se utiliza una varilla de medición o MAT. La CEI exige que el propietario del tanque siga los procedimientos específicos de recolección de datos (mediciones diarias de combustible de 1/8 de pulgada, lecturas mensuales de agua, calibración anual del contador del surtidor, entregas a través de tuberías de caída, etc.). El método CEI debe estar listado como que cumple los estándares de rendimiento por el Grupo nacional de trabajo sobre evaluaciones de detección de fugas (www.nwglde.org). En el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.3 de Conciliación estadística de inventarios se encuentra una descripción más detallada de los requisitos.

Si se utiliza la CEI para el monitoreo mensual en las tuberías presurizadas, el detector automático de fugas en línea (tanto mecánico como electrónico) debe probarse anualmente.

Los resultados mensuales de la CEI se notifican como ***Aprueba, Reprueba o No concluyente***.

Aprueba

Un resultado de la CEI aprobado significa que el análisis estadístico de los datos está dentro de los límites permitidos por el método.

Reprueba

Un resultado de la CEI reprobado significa que el análisis estadístico de los datos supera los límites permitidos por el método. Los resultados reprobados significan una sospecha de fuga y debe notificarse a la División en un plazo de 72 horas.

No concluyente

Un resultado no concluyente significa que la calidad de los datos es insuficiente para proporcionar un resultado de aprueba o reprueba. El problema puede deberse a mediciones deficientes, contadores mal calibrados, entregas fallidas o cualquier otra causa. Si recibe un resultado mensual no concluyente, debe investigar inmediatamente y corregir el problema. Contáctese con el proveedor de la CEI para obtener ayuda. Documente los resultados de su investigación y consérvelos junto con los registros de detección de fugas.

Si recibe resultados no concluyentes durante dos meses consecutivos, se trata de una sospecha de fuga y debe notificarse a la División en un plazo de 72 horas.

Requisitos:

- Un contrato con un proveedor de la CEI para analizar los registros mensuales de detección de fuga o un programa de CEI que pueda funcionar en su computadora para realizar el análisis de la CEI.
- Recolectar diariamente los datos del inventario de productos (varilla de medición o MAT).
- Convertir las mediciones del nivel de combustible a galones utilizando la tabla de tanques correcta.
- Recolectar y registrar los datos de inventario adecuados cada 30 días utilizando los requisitos de colección de datos del control de inventario [consulte las Reglas 0400-18-01-.04(3)(e)1. y .04(4)(d)1.].

- Hacer analizar los registros cada 30 días por el proveedor de la CEI o por un programa informático alquilado al propietario del tanque por el proveedor de la CEI. Una vez finalizada la recolección de datos correspondiente a ese período de tiempo se generará un informe mensual.
- Investigar, determinar las razones y corregir las causas de cualquier resultado no concluyente.
- Si utiliza un MAT para recolectar datos de inventario, realizar una prueba de funcionamiento del MAT anualmente.
- Si utiliza un MAT, realizar el mantenimiento rutinario requerido por el fabricante del MAT.
- Si dispone de tuberías presurizadas, pruebe anualmente el funcionamiento del detector de fugas mecánico o electrónico de la línea.

Conservación de registros e informes:

- Registrar los resultados mensuales de la CEI y las inspecciones anuales del equipo manual (varilla de medición) en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual (CN-2544).
- Conservar los siguientes registros de la CEI:
 - Informes/resultados mensuales de la CEI.
 - Deben conservarse y estar disponibles para su inspección todos los datos de inventario (entregas y ventas de productos, registros de calibración de surtidores, mediciones diarias de combustible de 1/8 de pulgada, lecturas mensuales de agua, calibración anual de contadores de surtidores, etc.).
- Conserve los resultados de detección de fugas de los últimos 12 meses consecutivos.
- En el caso de las tuberías presurizadas, conserve los resultados de las pruebas anuales del detector de fugas de la línea durante 3 años.
- Notifique todas las sospechas de fugas en un plazo de 72 horas (cualquier resultado reprobado o dos resultados no concluyentes consecutivos).
- Si procede, conservar las 3 últimas pruebas anuales de funcionamiento del MAT.

Monitoreo intersticial utilizando contención secundaria

El monitoreo intersticial (MI) es un método de detección de fugas que detecta las fugas en el espacio existente entre las paredes de los tanques o tuberías o entre una tubería de pared simple y una barrera que la separa del medioambiente (como un sumidero o una tubería de encaje). En el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.4 de Contención secundaria y monitoreo intersticial se encuentra una descripción más detallada de los requisitos.

La barrera exterior suele denominarse “contención secundaria”. El espacio entre las barreras se denomina espacio intersticial o intersticio y, en el caso de los tanques y las tuberías, este espacio debe controlarse continuamente. Debe disponer de un medio electrónico u otro medio continuo de monitoreo de las tuberías presurizadas de contención secundaria. Las observaciones visuales no se consideran como seguimiento continuo.

Este método debe ser capaz de detectar una fuga de la pared interior de un tanque o tubería. Suelen utilizarse tres tipos de monitoreo intersticial:

- Métodos hidrostáticos: utilizan un intersticio lleno de líquido con un tanque en el que se controla el nivel de líquido.
- Métodos de presión/vacío: se aplica presión o vacío al intersticio y se monitorean los cambios de presión o vacío.
- Sensores electrónicos: se colocan sensores en el intersticio para emitir una señal de alarma cuando se detecta líquido.

Los sensores electrónicos son la forma más común y menos costosa de realizar el monitoreo intersticial. En el caso de los tanques, se instala un sensor entre las paredes del tanque para verificar la presencia de líquido o la pérdida/ganancia de líquido, como en el caso de los métodos hidrostáticos. En el caso de las tuberías, se coloca un sensor en un lugar donde lo más probable es que se acumule el líquido de una fuga. Normalmente, esta ubicación se encuentra dentro de un sumidero en la parte superior del tanque, dentro de sumideros de transición de tuberías y en un sumidero debajo del surtidor. El intersticio de la tubería debe estar abierto para permitir que el producto fluya desde el intersticio de la tubería a los sensores de líquido en todos los sumideros. No es aceptable el uso de un único sensor dentro de un sumidero en la parte superior del tanque para monitorear todo el recorrido de las tuberías de producto.

Funcionamiento del equipo de MI:

- Los sensores del sumidero emiten una alarma cuando se detecta líquido en los sumideros.
- Desactivar o manipular un sensor es un delito penal.
- Desplazar un sensor de su posición para que no pueda detectar fácilmente el líquido es una infracción.
- Los sensores pueden funcionar mal; por lo tanto, debe realizar pruebas de los sensores anualmente para asegurar su correcto funcionamiento.
- Si un sensor detecta agua o petróleo entre las paredes de un tanque de doble pared, se trata de una sospecha de fuga y debe notificarse a la División en un plazo de 72 horas.
- Si el agua puede entrar por la pared exterior de un tanque de doble pared, el tanque deja de tener contención secundaria. Esta condición debe investigarse.
- Si utiliza un sistema de presión/vacío sellado o lleno de líquido, debe consultar el manual del usuario para determinar si el sistema funciona dentro de los parámetros correctos.

Requisitos:

- Realizar anualmente pruebas de funcionamiento de los MAT.
- Realizar el mantenimiento rutinario requerido por el fabricante del MAT.
- Monitorear el sistema de detección de fugas para determinar si se ha detectado una fuga en los últimos 30 días.
- Todos los equipos de monitoreo intersticial (consola de MAT, sensores y detectores de fugas en la línea) deben probarse anualmente para asegurar su correcto funcionamiento.
- Realizar pruebas de integridad del sumidero cada 3 años.

Conservación de registros e informes:

- Si el equipo de monitoreo intersticial no produce un registro electrónico mensual, deberá crear un registro en papel para cumplir con los requisitos de conservación de registros.
- Registrar los resultados de la detección de fugas en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual (CN-2544). Debe conservarse un informe de estado del sensor y un informe de la lista de alarmas mensual.
- Conserve los resultados de detección de fugas de los últimos 12 meses consecutivos.
- Conservar la prueba de integridad del sumidero más reciente de 3 años.
- Conservar las 3 últimas pruebas anuales
 - Pruebas de funcionamiento del MAT.
 - Pruebas de funcionamiento del sensor
 - Pruebas del detector de fugas en línea
- Informar todas las sospechas de fugas en un plazo de 72 horas.

Medición manual de tanques (MMT)

La medición manual de tanques (MMT) es un método válido de monitoreo mensual; sin embargo, no se utiliza habitualmente. La MMT solamente puede utilizarse en los tanques con una capacidad de 1000 galones o menos. Para determinar si su tanque cumple los requisitos para utilizar este método, consulte el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.1 de Medición manual de tanques o contáctese con la División.

Para utilizar la MMT como método independiente:

- Los tanques deben cumplir unos requisitos muy específicos de capacidad y diámetro (consulte la tabla del Capítulo técnico 3.1);
- Los niveles de líquido dentro de los tanques deben medirse con una precisión de 1/8 de pulgada (normalmente se mide con una varilla de medición);
- Los tanques deben ponerse fuera de servicio durante un período de tiempo determinado cada semana entre la recolección de las lecturas del nivel de líquido; y
- Las lecturas del nivel de líquido se comparan con los estándares semanales y mensuales para determinar si el tanque está hermético.

PRUEBA DE ESTANQUEIDAD DEL TANQUE Y MMT

Los tanques de 1001 galones a 2000 galones deben utilizar la prueba de estanqueidad del tanque además de la MMT. Los tanques de más de 2000 galones no pueden utilizar la MMT.

Conservación de registros e informes:

- Registrar los resultados de la detección de fugas en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual (CN-2544).
- Conservar los resultados de detección de fugas de los últimos 12 meses consecutivos y ponerlos a disposición para su inspección; y
- Informar todas las sospechas de fugas en un plazo de 72 horas.

Detección de fugas en tuberías

Existen dos tipos de sistemas de tuberías:

- Presurizada
- De succión

Los requisitos de detección de fugas son diferentes para las tuberías presurizadas y las tuberías de succión. A continuación se describen los requisitos para ambos tipos de sistemas de tuberías.

Tuberías presurizadas

Las tuberías presurizadas deben tener dos formas de detección de fugas:

1. Catastrófica: para detectar grandes fugas repentinas, como la falla de una tubería. La detección de fugas catastróficas en la línea se realiza mediante detectores automáticos de fugas en la línea (LLD o ALLD). Los ALLD pueden ser mecánicos o electrónicos. Es importante responder rápidamente a las alarmas de los detectores de fugas de la línea (electrónicos) o a las condiciones de flujo lento (mecánicos), ya que el volumen de la fuga podría ser considerable (más de 3 galones por hora). Los detectores de fugas mecánicos y electrónicos en la línea deben probarse anualmente.
2. Periódico: para detectar fugas más pequeñas y menos perceptibles. La detección periódica de fugas en la línea debe realizarse mensual o anualmente. Existen tres opciones:
 - a. Monitoreo mensual,* o
 - b. Pruebas anuales de estanqueidad de la línea, o
 - c. Detectores electrónicos de fugas en la línea (realización de pruebas mensuales de 0,2 gph o anuales de 0,1 gph).

*Para el monitoreo mensual de las tuberías, debe utilizar uno de los dos métodos siguientes que se describen en la sección de Detección de fugas en tanques de este capítulo:

- Monitoreo intersticial (necesario para tuberías nuevas y de sustitución), o
- CEI.

La prueba de estanqueidad de la línea debe realizarla un evaluador cualificado (certificado por el fabricante). Las pruebas de estanqueidad de las tuberías deben poder detectar un índice de fuga de 0,1 galones por hora a 1,5 veces la presión de funcionamiento de las tuberías o realizar una prueba anual de 0,1 gph utilizando un detector electrónico de fugas.

Para más información, consulte el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.5 de Tuberías presurizadas.

Tubería de succión

La tubería de succión recoge el producto del tanque mediante una bomba de succión situada en el surtidor. La presencia de tuberías de succión se indica mediante una bomba de succión (poleas y correas) en el interior del surtidor. Además, no hay bomba sumergible en el tanque.

La detección de fugas NO es necesaria para las tuberías de succión que cumplan AMBAS de las siguientes condiciones:

1. Las tuberías están inclinadas para que el producto vuelva al tanque si se pierde la succión;
2. Solamente hay una válvula de verificación ubicada cerca de la bomba de succión, debajo del surtidor (y no en el tanque).

Las tuberías que cumplen AMBAS condiciones se denominan “succión segura” o “succión europea”.

Si no dispone de “succión segura” y, en su lugar, tiene un tipo de succión denominado “succión estadounidense”, deberá realizar una detección de fugas en las tuberías de succión. Esto consiste en:

- Una prueba de estanqueidad de la línea cada tres años, o
- Monitoreo mensual utilizando el monitoreo intersticial (necesario para tuberías nuevas y de sustitución), o CEI.

Para más información, consulte el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 3.6 de Tuberías de succión, alimentación por gravedad y sifón.

Requisitos:

- Los detectores mecánicos y electrónicos de fugas en la línea deben probarse anualmente (cada 12 meses).
- Las tuberías presurizadas deben someterse a una prueba anual de estanqueidad cada 12 meses o a un monitoreo mensual utilizando el monitoreo intersticial (MI) o CEI.
- Para las tuberías de succión que no se consideren de “succión segura”, debe realizarse una prueba de estanqueidad cada 3 años o monitorearse mensualmente utilizando el MI o CEI.

Conservación de registros e informes:

- Conserve los resultados de los últimos 12 monitoreos mensuales consecutivos (MI o CEI) y/o la prueba anual de estanqueidad de la línea.
- Conserve los registros de las 3 últimas pruebas anuales del detector de fugas de la línea.
- Para el monitoreo intersticial en las tuberías presurizadas:
 - Conserve los registros de las 3 últimas pruebas anuales del sensor de monitoreo intersticial.
 - Conserve los registros de las 3 últimas pruebas anuales de funcionamiento del MAT.
- Investigue, determine las razones y corrija las causas de cualquier alarma o falla e informe de todas las sospechas de fuga en un plazo de 72 horas.

Informes

Usted está obligado a informar a la División cuando su equipo de detección de fugas o método de detección de fugas indique que puede haber una fuga. Cualquier prueba de fugas reprobada, alarma inexplicable o condición de funcionamiento inusual debe investigarse adecuadamente y notificarse a la División en un plazo de 72 horas desde su detección. Un ejemplo de una condición de funcionamiento inusual es el comportamiento errático del equipo surtidor de petróleo, la pérdida repentina de petróleo del sistema de UST, una presencia inexplicable de agua en el tanque o líquido en el espacio intersticial de los sistemas de contención secundaria. Sin embargo, si se determina que el equipo del sistema es defectuoso pero no tiene fugas, se repara o reemplaza de inmediato y el monitoreo adicional dentro de los treinta (30) días no confirma el resultado inicial, no requerirá el informe.

¿Por qué esto es importante?:

Es importante informar a tiempo de las fugas para asegurarse de que pueda recibir el reembolso de los fondos en caso de fuga. Deberá presentarse una Solicitud de elegibilidad de fondos a la División en un plazo de noventa (90) días a partir de una sospecha de fuga o en un plazo de sesenta (60) días a partir de una confirmación de fuga. Además, la División realizará una inspección de cumplimiento operativo para determinar el estado de cumplimiento en el momento de la fuga. Se le pedirá que presente los registros que demuestren el cumplimiento operativo. La no presentación de estos registros a la División en la fecha de vencimiento requerida puede resultar en una mayor deducibilidad del fondo. Informar y responder rápidamente a las fugas reduce los costos generales de limpieza y los daños medioambientales y puede ayudar a proteger el valor de su propiedad.

Capítulo 5 Protección contra la corrosión

Los tanques y tuberías que están en contacto con el suelo y/o el agua deben protegerse de la corrosión u “óxido”. Esto también incluye los componentes metálicos (por ejemplo: conectores flexibles, válvulas, codos y uniones bajo los surtidores o en la parte superior del tanque) que están en contacto con el suelo o el agua. Algunos tipos de tanques subterráneos, como los recubiertos con sustancias no metálicas como la fibra de vidrio o epoxi, no necesitan protección adicional contra la corrosión. Las tuberías no metálicas no requieren de protección adicional contra la corrosión.

Los dos métodos de protección contra la corrosión permitidos para tanques y tuberías metálicas son:

1. Sistemas galvánicos

Estos sistemas de protección catódica utilizan ánodos de sacrificio enterrados que se fijan a tanques subterráneos, tuberías o componentes metálicos para protegerlos de la oxidación. Los sistemas galvánicos no suelen ser visibles, ya que los ánodos suelen estar bajo tierra y no hay rectificador. En el caso de los tanques, los ánodos pueden instalarse en la fábrica (como en el tanque sti-P3®) o posteriormente sobre el terreno para proporcionar una protección catódica adicional. En el caso de las tuberías y otros componentes de tuberías metálicas subterráneas, los ánodos suelen instalarse sobre el terreno.

2. Sistemas de corriente impresa

Estos sistemas de protección catódica utilizan un rectificador para suministrar corriente al tanque, las tuberías u otros componentes para protegerlos de la oxidación. El rectificador suele estar dentro o fuera de un edificio junto a los tanques. La alimentación eléctrica del rectificador debe ser continua. Los sistemas de protección catódica por corriente impresa siempre se agregan algún tiempo después de la instalación del tanque o las tuberías.

Nota: El revestimiento interno del tanque con un sistema de protección catódica puede ser un sistema galvánico o un sistema de protección catódica por corriente impresa. Los tanques revestidos internamente sin protección contra la corrosión externa deben estar permanentemente cerrados.

Los conectores flexibles de acero (u otras secciones de tuberías metálicas) deben protegerse de la corrosión mediante uno de los siguientes métodos:

- Aísle el conector flexible del contacto con el suelo y/o el agua:
 - Instalando una funda protectora en el conector flexible, o
 - Eliminando la suciedad y/o agua en contacto con el conector flexible, o
- Agregando protección catódica (como un sistema de protección catódica galvánica o de corriente impresa) al conector flexible. Si se utiliza esta opción, es necesario realizar pruebas periódicas.

Para más información, consulte el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 4.1 de Protección contra la corrosión.

Requisitos:

- Los sistemas de protección catódica deben funcionar y mantenerse de conformidad con el diseño de un experto en corrosión.
- Pruebe el sistema de protección catódica dentro de los 6 meses siguientes a su instalación o reparación y cada 3 años a partir de entonces.
- Si se agregan o sustituyen ánodos (a menos que se agreguen a un conector flexible), debe realizarse una prueba de estanqueidad entre 3 y 6 meses después de realizar este trabajo.
- Si tiene un rectificador, debe inspeccionarlo cada 60 días para asegurarse de que está encendido y funciona correctamente. Si la salida del rectificador (amperaje y voltaje) ha cambiado en más de un 20 % desde la fecha de la última prueba de corrosión, debe contactarse con un profesional de la corrosión para determinar si el sistema del tanque está protegido contra la corrosión correctamente.
- Los tanques y/o tuberías de acero que no dispongan de protección contra la corrosión deberán cerrarse permanentemente de conformidad con las directrices de la División.
- Si un sistema de protección catódica por corriente impresa ha estado apagado o inoperativo por más de 12 meses, se requiere la aprobación de la División antes de volver a poner en funcionamiento el sistema de UST.
- Los tanques revestidos internamente sin protección adicional contra la corrosión deben cerrarse permanentemente de conformidad con las directrices de la División.

Conservación de registros:

- Conserve los resultados de las 2 últimas pruebas de protección catódica.
- Conserve los resultados de cualquier prueba de estanqueidad realizada después de agregar o sustituir ánodos.
- Si el lugar dispone de un sistema de protección catódica por corriente impresa:
 - Registre los resultados de la inspección del rectificador a los 60 días en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual (CN-2544).
 - Conserve los resultados de las tres últimas inspecciones del rectificador a los 60 días.

Capítulo 6 Equipo de prevención de derrame

Cualquier tanque que se llene con 25 galones o más a la vez debe tener un equipo de prevención de derrames. El equipo de prevención de derrames debe contener los derrames que puedan producirse cuando la manguera de suministro se desconecta de la tubería de llenado. Los equipos de prevención de derrames suelen denominarse “cubos de derrame” o “depósitos de captación”. No están diseñados para mantener el producto durante largos períodos de tiempo. Los cubos de derrame suelen tener una “vida operativa” más corta que los tanques o las tuberías.

NOTA: Algunos cubos de derrame tienen válvulas de drenaje para permitir que el producto se vacíe en el tanque. Cuando el contenido del cubo de derrame se vacía en un tanque, el agua o los escombros recogidos también pueden entrar en el tanque. Las válvulas de drenaje pueden dañarse fácilmente con el tiempo, comprometiendo la integridad del cubo para derrames.

Requisitos:

Mensualmente:

- Verifique visualmente si el equipo de prevención de derrame está dañado.
- Retire el líquido o los restos de escombros del equipo de prevención de derrames y elimínelos adecuadamente.
- Verifique si hay obstrucciones en la tubería de llenado y elimínelas.
- Verifique el tapón de llenado para asegurarse de que está bien sujeto a la tubería de llenado y no está en contacto con la tapa del cubo de derrame.
- Para los equipos de prevención de derrames de doble pared con monitoreo intersticial, verifique si hay una fuga en el área intersticial.
- Para los tanques que reciben entregas a intervalos superiores a 30 días, los ítems anteriores pueden verificarse mensualmente o antes de cada entrega.

Cada 3 años:

- Realice pruebas de integridad del equipo de prevención de derrame.

Reparaciones y sustituciones

- Si la integridad de un cubo de derrame falla o está visiblemente dañado, puede:
 - Reemplace el cubo de derrame
 - Repare el cubo de derrame solamente de conformidad con las recomendaciones del fabricante
 - Realice pruebas de integridad del cubo de derrame siguiendo la guía de la División o del Instituto de Equipos Petroleros (PEI)-RP1200.
 - Una falla en la prueba de integridad requeriría una reparación o sustitución.
- Debe realizarse una prueba de integridad dentro de los 30 días siguientes a la reparación o sustitución.
- Si se detecta contaminación, notifíquelo como sospecha de fuga en un plazo de 72 horas.

Conservación de registros:

- Inspecciones mensuales de los dispositivos de prevención de derrame y cubos de derrame registrados en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual de la División (CN-2544): UN AÑO.
- Prueba de integridad del dispositivo de prevención de derrame durante 3 años: TRES AÑOS
 - En caso de prueba hidrostática, utilice el formulario CN-1366 de la División.
- Resultados mensuales del monitoreo del equipo de prevención de derrame de doble pared: deben conservarse los registros mientras se utilice este método de monitoreo intersticial.
- Todos los registros de reparaciones y sustituciones junto con los resultados de las pruebas de integridad posteriores

Capítulo 7 Equipo de prevención de sobrellenado

Cualquier tanque que se llene con 25 galones o más a la vez debe tener un equipo de prevención de sobrellenado. Los dispositivos de prevención de sobrellenado se instalan en los UST para ayudar a prevenir las fugas de producto al medioambiente durante las entregas de producto.

Mientras el sistema de UST se utilice para almacenar petróleo, los propietarios y/u operadores deberán asegurarse de que no se produzcan fugas o sobrellenado al medioambiente. El propietario/operador debe asegurarse de que el volumen disponible en el tanque es mayor que el volumen de petróleo que se va a transferir al tanque antes de que se realice la transferencia y de que la operación de transferencia se supervisa constantemente para evitar el sobrellenado y el derrame.

El equipo de prevención de sobrellenado está diseñado para:

1. Detener el flujo de producto (dispositivo de cierre automático o válvula de aleta), o
2. Reducir el caudal de producto (dispositivo de restricción de caudal o válvula de flotador de bola), o
3. Alertar al personal de entrega antes de que el tanque se llene (alarma sonora/visible de nivel alto)

DISPOSITIVOS DE CIERRE AUTOMÁTICO

Los dispositivos de cierre automático, a veces denominados “aletas” o “válvulas de aleta”, forman parte integral del conjunto del tubería de caída instalado dentro de la tubería de caída de llenado del tanque. Están diseñados para restringir inicial y posteriormente cerrar por completo el flujo de producto durante las entregas cuando el nivel de producto ha alcanzado los niveles predeterminados durante una entrega. Las válvulas de cierre automáticas deben estar bien colocadas y funcionar libremente para controlar el caudal y evitar el sobrellenado del tanque.

Todos los dispositivos de cierre automático por sobrellenado deben “cerrar” el suministro de combustible al 95 %. Cada fabricante puede tener un ajuste de “restricción” diferente en función del diseño del equipo. Este nivel de restricción inicial se activa primero para limitar sustancialmente el caudal del producto antes del establecer el cierre real al 95 %. Esto permite que parte del producto restante en la manguera de suministro se vacíe en el tanque antes de que este alcance el 95 % del volumen y se produzca la activación del cierre.

DISPOSITIVOS DE RESTRICCIÓN DE CAUDAL

Los dispositivos de restricción de caudal, a veces denominados válvulas de flotador de bola, se encuentran en el interior del tanque, en las tuberías de ventilación. A medida que el tanque se llena, la bola de la válvula se eleva, restringiendo el flujo de vapores fuera del tanque. El caudal disminuye y avisa al repartidor para que detenga el reparto. Estos dispositivos deben restringir el caudal cuando el tanque esté lleno al 90 %. Las válvulas de flotador de bola no se ven fácilmente. Los registros de la instalación pueden indicar si un tanque tiene este dispositivo o el contratista que instaló los tanques puede saber si están presentes. Las válvulas de flotador de bola pueden no utilizarse en todas las solicitudes de tanques.

Las válvulas de flotador de bola no pueden utilizarse para prevenir el sobrellenado:

- Con los sistemas de tuberías de succión
- Con las entregas presurizadas
- En los tanques con llenado remoto
- En los tanques de generadores de emergencia con sistemas de succión

- En los tanques con recuperación de vapor coaxial de Etapa I, a menos que se instalen los accesorios de suministro adecuados.

ALARMA SONORA/VISIBLE DE NIVEL ALTO

Las alarmas sonoras/visibles de nivel alto, a veces denominadas alarmas de sobrellenado, avisan de forma sonora y/o visible al repartidor que realiza el suministro de combustible si el nivel de producto en el UST alcanza el 90 % durante un suministro. Suelen formar parte integral del sistema de medición automática de tanques (MAT). Una alarma de sobrellenado no detiene ni restringe el caudal de producto.

También debe colocarse un dispositivo exterior cerca del lugar de entrega del combustible, ya sea en el tanque o en el lugar de llenado remoto, para alertar al operador de transferencia mediante métodos visuales y/o sonoros cuando el volumen del tanque haya alcanzado el nivel programado del 90 %.

Requisitos y conservación de registros:

- Realice una prueba de funcionamiento del equipo de prevención de sobrellenado cada TRES AÑOS
- Conserve los registros de las pruebas de funcionamiento del equipo de prevención de sobrellenado (CN-2584) durante TRES AÑOS
- Conserve los registros de reparaciones y sustituciones junto con los resultados de las pruebas de funcionamiento durante TRES AÑOS
- **Las válvulas de flotador de bola no se pueden instalar, reparar ni sustituir. Debe instalarse otro tipo de dispositivo de prevención de sobrellenado.**

Capítulo 8 Surtidores de combustible para motor

Todos los nuevos surtidores de combustible para motores están obligados a tener una contención debajo del surtidor (CDS). El CDS ayuda a contener las fugas. El CDS debe ser hermético a los líquidos, compatible con el producto y accesible para una inspección visual. Cuando se sustituye un surtidor y el equipo de conexión (por debajo de la válvula de impacto/corte en sistemas presurizados o de la válvula de verificación de unión en sistemas de succión), se requiere el CDS.

Independientemente de la presencia del CDS, todos los surtidores deben inspeccionarse trimestralmente para detectar cualquier goteo o filtraciones del filtro o de las tuberías situadas debajo del surtidor, con el fin de asegurar que no se han producido fugas. Estas inspecciones son importantes para abordar eficazmente cualquier fuga que pueda producirse en el área de los surtidores y que no esté monitoreado por el equipo de detección de fugas. Estas inspecciones trimestrales deben registrarse en el formulario de Inspección de recorrido de las instalaciones mensual/anual de la División (CN-2544).

Considere que otros organismos, incluido el Departamento de Agricultura, y las autoridades locales o estatales responsables de la contaminación atmosférica tienen requisitos reglamentarios para el funcionamiento de los surtidores. Si necesita ayuda, contáctese con Asistencia a empresas pequeñas llamando al (615) 532-8013 o 1-800-734-3619 o por correo electrónico BGSPPEAP@tn.gov.

<https://www.tn.gov/environment/program-areas/sbeap-small-business-environmental-assistance.html>

Capítulo 9 Inspecciones de recorrido de mantenimiento y funcionamiento

Para operar y mantener correctamente los sistemas de UST, los propietarios y/u operadores deben realizar inspecciones de recorrido periódicas. Estas inspecciones están diseñadas para ayudar a conservar los registros de cumplimiento de mantenimiento, cumplimiento de equipo y prevenir las fugas de petróleo. Estas inspecciones deben registrarse en el formulario de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual de la División (CN-2544). Hay dos períodos de inspecciones obligatorias: mensual y anual.

Requisitos:

Mensualmente:

Equipo de prevención de derrame:

- Verificar visualmente si hay daños.
- Retirar el líquido o los escombros y desecharlos adecuadamente.
- Verificar si hay obstrucciones en la tubería de llenado y eliminarlas.
- Verificar el tapón de llenado para asegurarse de que está bien sujeto a la tubería de llenado y no está en contacto con la tapa del cubo de derrame.
- Para los equipos de prevención de derrames de doble pared con monitoreo intersticial, verificar si hay una fuga en el área intersticial.
- Para los tanques que reciben entregas a intervalos superiores a 30 días, los ítems anteriores pueden verificarse mensualmente o antes de cada entrega.

Equipo de detección de fuga:

- Verificar para asegurarse que el equipo de detección de fugas funcione sin alarmas u otras condiciones de funcionamiento inusuales presentes; y
- Asegurarse de que los registros de pruebas de detección de fugas están revisados y actualizados.

ANUALMENTE:

Sumideros de contención:

- Verificar visualmente si hay daños, fugas al área de contención o fugas al medioambiente.
- Remover el líquido (en sumideros de contención) o escombros.
- Para sumideros de doble pared con monitoreo intersticial, verificar si hay una fuga en el área intersticial.

Equipo de detección de fuga portátil:

- Verificar el funcionamiento y la utilidad de los dispositivos tales como las varillas de medición de los tanques o los achicadores de aguas subterráneas.

Conservación de registros:

Los formularios de Inspección de recorrido de la instalación mensual/anual deben conservarse por 1 año

- Los registros deben incluir:
 - Una lista de cada área verificada,
 - Si cada área verificada era aceptable o requería la adopción de medidas,

- Una descripción de las medidas adoptadas para corregir el problema, y
- Los registros de entrega si el equipo de prevención de derrame se verifica con una frecuencia menor a 30 días debido a la poca frecuencia de las entregas.

Capítulo 10 Temporalmente fuera de servicio

Cuando un tanque está en funcionamiento, se registra como *Actualmente en uso* (CIU). Sin embargo, hay ocasiones en las que puede ser necesario dejar los tanques fuera de servicio durante un período de tiempo breve o prolongado (por ejemplo; actividades de construcción, cambio de propietario, impactos relacionados con las condiciones meteorológicas, uso estacional, etc.). Esto se considera un cambio de estado de CIU a *Temporalmente fuera de servicio* (TOS). Debe notificarse a la División de cualquier cambio en el estado de los tanques en una instalación de UST de petróleo. En el Manual de inspección estandarizada de la División, Capítulo técnico 2.4 de Sistema de UST fuera de servicio se encuentra una descripción más detallada de los requisitos.

Requisitos de TOS:

- Envíe un formulario de notificación CN-1260 enmendado en un plazo de 30 días a partir del cambio de estado.
- Los sistemas de protección catódica deben permanecer operativos y seguir siendo monitoreados y probados.
- Si el período temporal fuera de servicio es mayor a tres meses, todas las demás tuberías, bombas, bocas de acceso y equipos auxiliares deberán cerrarse con tapón y asegurarlos.
- Los conductos de ventilación deben permanecer abiertos.
- Si el tanque contiene más de una pulgada de residuos debe realizarse una detección de fugas.
- Debe instalarse un equipo de derrame y sobrellenado.
- Si el tanque contiene más de una pulgada de residuos, es necesario probar el dispositivo de derrame y sobrellenado durante tres años

NOTA: Es una buena idea vaciar el tanque hasta no más de una pulgada de residuo porque la detección de fugas y las pruebas trienales del equipo de derrame y sobrellenado no son necesarias.

Para volver los tanques de TOS a CIU:

- Envíe un formulario de notificación CN-1260 enmendado en un plazo de 30 días a partir del cambio de estado.
- Asegúrese que todas las pruebas y monitoreos aplicables estén completos y actualizados
- Se aplican todos los requisitos de cumplimiento operativo

Trate cualquier fuga procedente de un sistema cerrado temporalmente igual que lo haría con un sistema en uso.

Capítulo 11 Cierre de sistemas de UST

Si planea cerrar sus tanques y/o tuberías, complete una Solicitud de cierre permanente de tanques de almacenamiento subterráneo (CN-0928) y preséntela a la oficina de campo correspondiente para su evaluación y aprobación. Una vez aprobada la solicitud, dispone de un año para completar el cierre de conformidad con los requisitos de la División. Una vez finalizado el cierre, deberá presentar un Informe de cierre permanente (CN-0927) que incluya el formulario de Notificación de la División (CN-1260). Para más información, acceda a este enlace:

<https://www.tn.gov/environment/program-areas/ust-underground-storage-tanks/closure.html>.

Capítulo 12 Reparaciones y sustituciones

Puede ser necesario realizar reparaciones en los sistemas de UST o sustituir los equipos periódicamente. A continuación se describen los requisitos mínimos de reparación, sustitución, pruebas y conservación de registros.

REPARACIONES:

Las reparaciones de tanques y tuberías deben realizarse de conformidad con lo siguiente:

- La integridad estructural de los tanques de acero deben evaluarse de acuerdo con las prácticas reconocidas a nivel nacional, como [American Petroleum Institute](#) (API) RP 1631, [National Leak Prevention Association](#) (NLPA) 631, o [Steel Tank Institute](#) (STI) SP 131.
- Para los tanques y tuberías de fibra de vidrio:
 - Las reparaciones de los tanques de fibra de vidrio pueden realizarlas el representante del fabricante o de acuerdo con las especificaciones del fabricante.
 - Las tuberías y accesorios de fibra de vidrio pueden repararse de acuerdo con las especificaciones del fabricante.
- Solamente se podrán realizar reparaciones si lo permite el fabricante del cubo de derrame.
- Las reparaciones de los sumideros de contención solamente podrán realizarse de conformidad con las prácticas reconocidas a nivel nacional, como el Estándar 823 de la KWA de [NLPA](#).
- Los componentes utilizados para reparar cualquier componente del sistema de UST deben ser compatibles con la sustancia almacenada. Consulte la [Herramienta de compatibilidad de combustibles](#) de Underwriter Laboratories (UL) para determinar la compatibilidad de los componentes.

REEMPLAZO:

- Los tramos de tuberías y accesorios metálicos que hayan fallado debido a la corrosión deben ser sustituidos.
- Si la protección catódica por corriente impresa ha estado apagada o inoperativa por más de 12 meses, se requiere la aprobación de la División antes de volver a poner en funcionamiento el sistema de UST.
- Todas las sustituciones de tuberías dispondrán de contención secundaria con monitoreo intersticial.
- Cuando se sustituya un surtidor, si hay que cambiar alguno de los equipos de conexión, deberá instalarse una contención debajo del surtidor (CDS) con monitoreo intersticial.

PRUEBAS, CONSERVACIÓN DE REGISTROS E INFORMES

- La parte reparada se monitorea mensualmente para probar si hay fugas o se realizan pruebas de estanqueidad en los 30 días después de la reparación o sustitución.
- Las pruebas de integridad son obligatorias para la contención secundaria a los 30 días después de la reparación.
- Asegurarse de que utilizan contratistas cualificados familiarizados con los sistemas de UST y los equipos.
- Deben realizarse las reparaciones de los sistemas de UST para evitar las fugas durante toda la vida operativa del sistema de UST.
- Los registros de todas las reparaciones deben conservarse durante el resto de la vida operativa del sistema de UST.
- Notifique a la División en un plazo de 24 horas cualquier reparación o sustitución de tanques o tuberías.

La División debe autorizar con anterioridad todas las reparaciones de tuberías. **Las solicitudes de autorización**

de la División para la reparación de tuberías deberán enviarse por escrito y ser aprobadas antes de realizar los trabajos.

Capítulo 13 Combustibles combinados

Antes de poner en servicio un sistema de UST diseñado para almacenar combustibles combinados con etanol superiores al 10 % de etanol o una mezcla superior al 20 % de biodiésel, los propietarios de los tanques deben cumplir y presentar una Lista de verificación de compatibilidad de equipos (CN-1285) y una Declaración de compatibilidad (CN-1283) indicando que los componentes del sistema de UST serán compatibles con el producto almacenado.

Los combustibles combinados con etanol se designan por la cantidad de etanol que contienen. Un combustible etiquetado como E-85 contiene 85 % de alcohol etílico y 15 % de gasolina. E-10 contiene solamente 10 % de alcohol etílico y 90 % de gasolina. Las mezclas de biodiésel se designan por la cantidad de biodiésel que contiene el combustible. Un combustible etiquetado como B-20 contiene 20 % de biodiésel y 80 % de diésel. Con todo el interés que despiertan los combustibles alternativos, es importante recordar que no todos los componentes de la mayoría de los sistemas de UST diseñados para contener y dispensar productos petrolíferos pueden ser compatibles con los combustibles alternativos.

La División se encarga del almacenamiento seguro de los productos derivados del petróleo (T.C.A. § 68-215-102), que incluye los combustibles combinados, según la definición reglamentaria de petróleo. Los sistemas de UST que almacenan combustibles combinados están sujetos a todos los requisitos de los UST. A la División le preocupa la compatibilidad de los combustibles combinados con los componentes de los sistemas de UST diseñados para almacenar porcentajes mucho más elevados de petróleo. Los componentes del sistema de UST pueden verse afectados negativamente por la interacción con los combustibles combinados.

Opciones de surtidores

Los surtidores son un componente crítico del sistema de combustible de los UST. Los fabricantes de surtidores venden dispensadores que certifican como totalmente compatibles con los combustibles combinados. Esta es la opción que la División recomienda utilizar con combustibles combinados.

Si el propietario de un tanque desea utilizar un surtidor existente con combustibles combinados, el instalador debe certificar que todos los componentes del surtidor enumerados en la Sección 2 de la Lista de verificación de compatibilidad de equipos de etanol (CN-1285) están certificados por el fabricante o que tienen la marca UL como compatibles con el combustible combinado, para completar la lista de verificación. Si todos los componentes están marcados con "Sí", el surtidor se considera como compatible para los combustibles combinados.

Si alguno de los componentes de la lista no se puede verificar, ya sea con la marca UL o que esté certificado por el fabricante como compatible, entonces el surtidor no se considera compatible con los combustibles combinados electrónicamente. Los surtidores que no estén certificados por el fabricante o marcados UL como compatibles con el combustible combinado electrónicamente deben inspeccionarse diariamente para detectar fugas o fallas del equipo utilizando el Formulario de Inspección diaria de surtidores (CN-1284). Debe utilizarse un formulario por cada surtidor o MPD (surtidor multiproducto) conectado a un tanque de combustible combinado. Estos registros deben conservarse en el lugar durante un año.

Para más información sobre Combustibles alternativos, visite el sitio web de la EPA: <https://www.epa.gov/ust/emerging-fuels-and-underground-storage-tanks-usts#tab-1>.

Capítulo 14 Otros programas regulatorios relacionados

Las Instalaciones de distribución de gasolina (GDF) se ven afectadas principalmente por las reglas medioambientales del Control de la contaminación atmosférica (APC) y los Tanques de almacenamiento subterráneo (UST). Dependiendo del trabajo específico que se realice en su instalación, determinados permisos y requisitos de la División de Recursos Hídricos (DWR) o de la División de Saneamiento (Remediación) también puede afectar a su instalación. Las reglas APC abarcan las mejores prácticas de gestión y Monitoreo de vapor de la Etapa I. Las reglas de UST cubren desde la instalación hasta la retirada de los tanques de almacenamiento subterráneo. Esto incluye los tipos de pruebas y registros necesarios durante la vida operativa del tanque. Los permisos de la DWR suelen ser necesarios para la construcción o actividades que afecten al agua de algún modo. El saneamiento está estrechamente vinculado al UST y DWR en caso de que sea necesaria una limpieza.

Puede obtenerse más información en el Programa de asistencia ambiental para pequeñas empresas del TDEC en la siguiente dirección: <https://www.tn.gov/content/tn/environment/program-areas/sbeap-small-business-environmental-assistance/permit-by-rule.html>. Si la instalación se encuentra en los condados de Davidson, Hamilton, Knox o Shelby, póngase en contacto con el programa local de control de contaminación atmosférica de ese condado para informarse acerca de los requisitos de autorización de aire.

A continuación se indican otros programas con los que puede ser necesario contactarse para conocer los requisitos específicos:

- División de Servicios al Consumidor y la Industria del Departamento de Agricultura de Tennessee (Sección de pesos y medidas)
- Departamento de Hacienda de Tennessee
- Departamento Local de Bomberos, códigos u otros organismos municipales