

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Impulsando Michigan – Sesión 2: Construyendo una Red Más Inteligente y Resistente **20 de octubre de 2025, 9:29 p.m.**

Duración: 35 minutos y 40 segundos

Kelsey O. Peterson – 0:18

Hola a todos. Gracias por acompañarnos. Vamos a comenzar la reunión en solo un minuto.

Muy bien. Gracias a todos por estar aquí. Mi nombre es Kelsey y soy gerente en DTE, apoyando la planificación del sistema de distribución. Quiero comenzar agradeciéndoles nuevamente por acompañarnos. Esta es la segunda sesión de nuestra serie *Impulsando Michigan*, titulada *Construyendo una Red Más Inteligente y Resistente*.

Primero, algunos puntos logísticos. La presentación de hoy cuenta con subtítulos disponibles en varios idiomas; pueden activarlos haciendo clic en el símbolo de subtítulos en la parte superior derecha de su pantalla. También pueden enviar preguntas o comentarios en cualquier momento durante el evento de hoy usando la función de preguntas y respuestas (Q&A), que también se encuentra en la parte superior derecha de la pantalla. Les animamos a enviar sus preguntas tan pronto como las piensen, y las abordaremos al final de la presentación. Tenemos varios expertos en la materia disponibles para ayudar a responder sus preguntas, pero si el experto adecuado no está presente para un tema específico, responderemos por correo electrónico después de la presentación. La reunión está siendo grabada y transcrita. Las copias de la presentación de hoy, la grabación, la transcripción y las respuestas a las preguntas estarán disponibles en **dtecleanenergy.com**.

Con eso, revisemos la agenda de hoy. DTE Electric participa regularmente en dos procesos de planificación distintos: el proceso de Planificación de Recursos Integrados para la generación de energía, y el proceso de Planificación del Sistema de Distribución para la entrega del servicio eléctrico a nuestros clientes.

Es importante para nosotros conectarnos con nuestros clientes y otros actores comunitarios para aprender qué es importante para ustedes mientras desarrollamos estos planes. Ya tuvimos una visión general de alto nivel de nuestros sistemas energéticos y esos procesos de planificación el pasado 1 de octubre. Así que hoy nos enfocaremos en el Plan del Sistema de Distribución, o DSP por sus siglas en inglés. La próxima sesión, el 3 de noviembre, se centrará en el Plan de Recursos Integrados.

Para hoy, planeamos ofrecer una visión general de DTE Electric y del sistema de distribución, un resumen del propósito y proceso del DSP, e incluso un adelanto de algunos contenidos del DSP, incluyendo un recordatorio de nuestro plan de cuatro puntos para mejorar la confiabilidad, algunas nuevas tecnologías habilitadoras y nuestro enfoque para determinar la rentabilidad de nuestras inversiones.

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Nuevamente, responderemos preguntas al final, pero les recordamos que pueden comenzar a enviarlas desde ahora a través de la función de Q&A.

Bien, ahora les presento algunos aspectos destacados de DTE Electric. La empresa fue fundada en 1903 y genera y distribuye electricidad a 2.3 millones de clientes en el sureste de Michigan. DTE Energy, la empresa matriz de DTE Electric, cuenta con cerca de 10,000 empleados, aproximadamente la mitad de los cuales están representados por sindicatos laborales. Y ahora podemos pasar a un video que muestra más sobre cómo funciona el sistema energético.

Orador 1 – 5:20

La electricidad desempeña un papel fundamental en la vida moderna, y aunque la energía que ilumina tu hogar llega con solo accionar un interruptor, hay mucho trabajo detrás para proporcionarte electricidad segura y confiable. El recorrido de la energía, desde donde se genera hasta cómo se entrega a tu hogar, se puede dividir en tres partes: generación, transmisión y distribución.

Comencemos con la generación. La electricidad se produce en plantas de energía y centrales nucleares, así como a través de fuentes eólicas y solares. Una vez generada, la energía comienza su recorrido hacia tu hogar por medio de cables y alambres llamados líneas de transmisión. Estas torres altas y cables funcionan como autopistas para la electricidad y son esenciales para transportar grandes cantidades de energía a lo largo de cientos de millas desde las plantas generadoras hasta tu hogar o negocio.

De manera similar a cómo se llena el tanque de gasolina antes de un viaje largo, debemos preparar la electricidad para que pueda recorrer largas distancias. Lo hacemos aumentando o fortaleciendo el nivel de voltaje de la electricidad.

Una vez que la electricidad llega a tu comunidad, hace una parada en una subestación local. Las subestaciones son áreas cercadas de forma segura, llenas de cables y grandes equipos eléctricos metálicos ubicadas en muchas comunidades.

Este equipo es muy parecido a los interruptores eléctricos en tu hogar. Así como esos interruptores dirigen la energía a diferentes habitaciones, las subestaciones ayudan a dirigir la electricidad a distintos hogares y negocios en tu comunidad. También reducen el voltaje de la electricidad a niveles seguros para su entrega.

Ahora que el voltaje ha sido ajustado de forma segura, la electricidad viaja por postes y cables más pequeños llamados líneas de distribución. Estas líneas de DTE llevan la electricidad directamente a tu hogar. Usando equipos en un poste de servicios públicos o en tu patio, el voltaje se reduce una vez más a un nivel seguro para que los hogares puedan usarlo, permitiéndote cargar tus dispositivos y encender las luces.

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Este proceso ocurre las 24 horas del día, los 7 días de la semana, para garantizar que nuestros clientes disfruten de energía segura y confiable. Obtén más información sobre cómo trabajamos para ofrecer energía segura y confiable en **empoweringmichigan.com**.

Kelsey O. Peterson – 7:39

Excelente. Unas estadísticas más antes de entrar en los detalles del DSP. Nuestro sistema de distribución es extenso para poder atender a nuestros 2.3 millones de clientes. Contamos con más de **31,000 millas de circuitos aéreos**, que incluyen aproximadamente **28,500 millas de circuitos de distribución** y **2,500 millas de circuitos de subtransmisión**. También tenemos **14,500 millas de cable subterráneo adicional**. En todo nuestro territorio, contamos con **780 subestaciones**, más de **1,000,000 de postes** y más de **450,000 transformadores montados en postes o en plataformas**.

Cuando planificamos la generación o distribución, nuestra planificación se guía por **cinco objetivos clave**:

1. **Seguridad:** Es nuestra máxima prioridad en DTE. Nuestro objetivo es construir, operar y mantener el sistema de distribución de manera que garantice la seguridad del público y de nuestra fuerza laboral.
2. **Confiabilidad y resiliencia:** Estamos construyendo la red del futuro, que sea confiable y resistente, con mínimas interrupciones y fallas de equipos para nuestros clientes.
3. **Asequibilidad:** Buscamos ofrecer un servicio rentable a nuestros clientes.
4. **Accesibilidad:** Queremos brindar opciones energéticas flexibles y garantizar una comunicación bidireccional oportuna con clientes, partes interesadas y todas nuestras comunidades.
5. **Sostenibilidad:** DTE está comprometido con crear un entorno más limpio y saludable hoy y para las generaciones futuras, y con alcanzar un futuro de **emisiones netas de carbono cero**.

Entrando en algunos detalles del DSP, DTE planifica cómo atender las necesidades actuales y futuras de distribución eléctrica de nuestros clientes a través del **Plan del Sistema de Distribución (DSP)**, anteriormente llamado **Plan de la Red de Distribución**. Puede que hayas escuchado ese término también.

Presentamos el DSP cada tres años ante la **Comisión de Servicios Públicos de Michigan** para ofrecer transparencia sobre nuestro plan de inversiones detallado a cinco años, y también proporcionamos una visión adicional de 10 a 15 años hacia el futuro. La participación de partes interesadas como tú, nuestros clientes, es una parte clave de este proceso y permite que las partes interesadas y la Comisión evalúen completamente nuestros planes de inversión necesarios y significativos.

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Además, el plan de inversión a cinco años del DSP debe alinearse con nuestras futuras propuestas tarifarias, de modo que exista una conexión directa entre el DSP y los futuros casos de tarifas.

Mediante una orden emitida en julio, la Comisión ha establecido directrices que debemos seguir con el DSP. Hay muchos detalles que no leeré palabra por palabra, y nuevamente, esta presentación estará disponible para verla más adelante. Pero cubriré esto a nivel general: la Comisión espera que presentemos nuestros objetivos y metas, que resumamos nuestros esfuerzos de divulgación comunitaria, que proporcionemos una visión general del estado actual del sistema de distribución, y que detallemos nuestros esfuerzos de planificación para el futuro.

Como era de esperarse, los esfuerzos de planificación serán el núcleo del informe, y quiero destacar que hay una solicitud clara para describir nuestros esfuerzos de modernización de la red, incluyendo cómo estamos considerando incorporar nuevas tecnologías habilitadoras, así como una directiva para proporcionar un análisis de costo-beneficio más detallado.

Hablaremos de ambos temas con más detalle más adelante hoy.

Y para finalizar, proporcionaré una diapositiva más de contexto antes de pasarle la palabra a otro colega. Esta próxima versión del DSP será en realidad la **cuarta** que presentamos desde 2018. Todo comenzó hace casi 10 años, en 2016, cuando la Comisión ordenó a DTE y otras empresas de servicios públicos en Michigan desarrollar un plan de inversión y mantenimiento de distribución a cinco años. Desde entonces, hemos presentado planes en 2018, 2021 y más recientemente en 2023, y realmente han evolucionado con cada versión.

El Plan del Sistema de Distribución actual, que presentamos hace dos años en 2023, está en marcha y tiene como objetivo **reducir los cortes de energía en un 30% y disminuir la duración de los cortes a la mitad para 2029**.

El próximo DSP deberá presentarse antes del **30 de junio del próximo año**, según la misma orden emitida por la Comisión en julio.

Y con eso, le paso la palabra a mi colega Jamie, quien proporcionará más información sobre nuestro plan de cuatro puntos y otros contenidos que estamos preparando para el desarrollo del DSP.

Oh, parece que estás en silencio, Jamie.

Jamie Kryscynski – 12:19

Gracias, Kelsey. Uno pensaría que a estas alturas ya sabría cómo usar la tecnología, pero todavía hay días en los que cuesta. En fin, muchas gracias, Kelsey. Para presentarme, mi

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

nombre es Jamie Kryscynski. Soy director del grupo de Planificación del Sistema de Distribución de DTE, y uno de mis trabajos es trabajar en este plan del sistema.

Hay un plan de cuatro puntos que se incluyó en el Plan de la Red de Distribución de 2023, ahora llamado DSP, y planeamos continuar con estos cuatro puntos en el próximo plan, además de agregar algunos elementos adicionales. Pero es importante que nos enfoquemos primero en estos cuatro puntos, así que los voy a repasar uno por uno en las próximas cuatro diapositivas.

El primero es la transición hacia una red inteligente. Nuestro plan es automatizar completamente la red eléctrica para el año 2029 con dispositivos inteligentes. El dispositivo que ven en la imagen en pantalla se llama *recloser* (reconectador), y probablemente sea el más importante que estamos instalando actualmente. Este dispositivo cumple dos funciones: ayuda a los equipos a localizar el daño. Por ejemplo, si un árbol cae sobre una línea o hay algún problema con el equipo, se genera una falla en la línea, y el reconectador puede detectarla y saber dónde ocurrió. Así, podemos enviar directamente a los equipos al lugar de la interrupción, en lugar de patrullar toda la línea buscando el daño, lo que ahorra mucho tiempo. La segunda función es que, cuando hay varios reconectores en una línea, nos permite “seccionalizar” o aislar la interrupción en un área mucho más pequeña. Antes, todo el circuito podía quedar sin energía por una falla, pero ahora podemos limitarlo a una zona más reducida. Sabemos dónde está la interrupción y los equipos pueden ir directamente a repararla. Esto ayuda mucho a reducir el alcance de las interrupciones. Este es el primer punto de nuestro plan de cuatro puntos: una red más inteligente.

Pasando al punto #2 – Actualización de la infraestructura existente.

A veces me gusta usar la analogía del automóvil para hablar de la red de distribución, porque es tan grande y compleja, pero todos entienden cómo funciona un auto. Esto es como cambiar regularmente los componentes del auto: ponerle llantas nuevas, correas, mangueras, filtros, hacer todo lo básico para que el auto tenga piezas nuevas y funcione bien.

Hacemos lo mismo con la red eléctrica. Inspeccionamos y actualizamos postes, crucetas, transformadores y otros equipos en la parte superior de los postes. También revisamos el equipo subterráneo según sea necesario, y el equipo de las subestaciones.

Nos enfocamos principalmente en el equipo de los postes. Tenemos mucho trabajo por hacer inspeccionando y reemplazando estos equipos con materiales más resistentes. Por ejemplo, cuando instalamos un poste nuevo, usamos uno de clase superior y más fuerte, colocamos crucetas de fibra de vidrio, y aisladores de polímero en lugar de porcelana, que tiende a agrietarse con el ciclo de congelamiento y deshielo en Michigan.

Todo esto ayuda a resistir mejor el clima severo. Este año ya hemos actualizado más de **575 millas** de equipo eléctrico, y planeamos hacer mucho más antes de que termine el

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

año. Estamos muy entusiasmados con este esfuerzo, y seguiremos trabajando en ello, lo cual detallaremos en el próximo DSP.

Pasamos al punto #3 – Reconstrucción de partes significativas de la red.

Volviendo a la analogía del auto, a veces llega el momento en que reemplazar componentes ya no tiene sentido, ya sea porque hay una nueva función que necesitas — como una cámara de reversa u otra característica de seguridad— o porque el auto ya está demasiado viejo y necesita ser reemplazado.

Eso es lo que representa este punto del plan: reconstruir partes significativas de la red.

Esto incluye líneas de distribución, líneas de subtransmisión y subestaciones.

Muchas veces lo que hacemos es reemplazar sistemas antiguos de **4.8 kV (4800 voltios)** por sistemas de **13.2 kV**, lo que significa más capacidad en las líneas. Esa capacidad adicional nos permite incorporar más carga al sistema, como nuevos negocios o vehículos eléctricos en proceso de carga.

También nos da capacidad adicional en caso de eventos. A veces ocurre una falla en un circuito, y usamos los reconectores para transferir la carga automáticamente a otro circuito. Pero eso solo es posible si el circuito tiene suficiente capacidad, por eso es necesario actualizarlo.

Recientemente hemos completado **7 nuevos proyectos de subestaciones** en lugares como Ann Arbor, Detroit y Port Huron. También hemos iniciado más proyectos en 2024 en Northville Township, Pontiac y Shelby Township. Estamos construyendo nuevas subestaciones y agregando capacidad en toda la red.

Y finalmente, el punto #4 – Poda de árboles.

La poda de árboles es increíblemente importante. Los árboles son responsables de más de la mitad del tiempo que nuestros clientes están sin energía, y es una de las formas más efectivas que tenemos para mejorar la confiabilidad.

Desde 2015 hemos estado trabajando en lo que llamamos nuestra especificación mejorada de poda de árboles, donde cortamos y retiramos los árboles más lejos de nuestras líneas que antes.

Gracias a esto, hemos visto grandes mejoras en la confiabilidad. En cualquier lugar donde hemos podado árboles, se observa una reducción de aproximadamente **40%** —a veces más— en el número de interrupciones causadas por árboles en ese circuito o área.

Para finales de este año, habremos podado todo nuestro sistema y lo tendremos en un ciclo de cinco años. Estamos muy emocionados por eso. Será la primera vez en mucho tiempo que todo estará podado según nuestra nueva especificación, y ya estamos viendo los beneficios en la confiabilidad.

Este es un trabajo excelente, y es algo que tendremos que repetir cada cuatro, cinco o seis años para asegurarnos de mantener los circuitos y mantener los árboles alejados de nuestros postes y cables.

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Así que eso es más o menos lo que hemos tenido en el pasado y lo que vamos a continuar en este próximo DGP, o DSP —perdón, todavía me estoy acostumbrando a las nuevas siglas, DSP— pero el DSP también incluirá algunas novedades.

Una de las cosas que estamos explorando, siguiendo la dirección y el impulso de la Comisión (aunque nosotros también llevamos tiempo analizando estos temas), es **nueva tecnología** que pueda ayudarnos a ser más productivos, eficientes y eficaces.

El primer grupo, que aparece en el lado izquierdo de la pantalla, es **“Mayor visibilidad de la red”**. ¿Qué significa esto realmente? Básicamente, se refiere a **medición avanzada**. Vamos a analizar tecnologías de medición avanzada que nos permitirán ver lo que ocurre en cada residencia individual de una manera que actualmente no podemos, y también facilitarán la futura integración de paneles solares y baterías en los hogares dentro de la red. Esto es algo que estaremos explorando en los próximos 5 a 15 años.

“Comunicaciones de última milla”. Esto se refiere a cómo vamos a permitir que todos estos dispositivos en nuestro sistema —reconectores, medidores y otros equipos— se comuniquen con nuestro centro de operaciones del sistema en Detroit. A medida que la red se vuelve más compleja, necesitaremos más información que regrese a nosotros para poder controlarla y optimizarla mejor, asegurándonos de que todo funcione como debe. Así que esto se trata de soluciones de telecomunicaciones como fibra óptica y redes celulares.

También vamos a explorar **“tecnología de inspección de activos”**, como el uso de drones para realizar inspecciones rápidas después de una tormenta y detectar problemas, o para hacer mantenimiento preventivo.

Por último, **“análisis de activos y monitoreo de condiciones”**. Esto implica colocar dispositivos de monitoreo en equipos críticos, como los transformadores de nuestras subestaciones —transformadores grandes que convierten la energía— y supervisarlos para asegurarnos de que estén a la temperatura adecuada y que todas sus funciones estén operando correctamente. Esto nos permitirá obtener información proactiva para reemplazar los activos antes de que fallen, si muestran señales de deterioro.

Toda esta tecnología es muy interesante y se implementará gradualmente con el tiempo. Y como se trata de un plan a 15 años, estamos considerando tanto lo que podemos hacer ahora como lo que será necesario en el futuro.

Todo esto nos ayudará a tener **mayor visibilidad del sistema**, ser más productivos en inspecciones y mantenimiento, y en general **mejorar y hacer más eficaz nuestro plan**.

Siguiente diapositiva, por favor.

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Entonces, ¿cómo vamos a asegurarnos de que estamos eligiendo las inversiones correctas para nuestros clientes?

Esto es algo que Kelsey mencionó anteriormente en la presentación, y que la Comisión nos ha estado pidiendo que profundicemos cada vez más en los últimos años: el **análisis de costo-beneficio**, o **BCA (Benefit Cost Analysis)**.

La idea es comparar los beneficios que se obtienen de un proyecto con los costos que implica.

Voy a comenzar de arriba hacia abajo. El primero, y quizás el más fácil de entender, es el **“análisis de costo-beneficio monetizado”**. Aquí sabemos cuál es el costo del proyecto, y tratamos de convertir tantos beneficios como sea posible en valores monetarios. Por ejemplo, hay una fórmula gubernamental para convertir los minutos de interrupción del servicio en dólares. Sabemos que reemplazar algo de forma proactiva en lugar de reactiva genera ahorros. Todos estos beneficios se cuantifican en dólares, y luego analizamos la relación entre los beneficios monetarios y los costos. Cuanto mayor sea esa relación, más beneficioso es el proyecto. Así que vamos a aplicar este tipo de análisis tanto como podamos.

Voy a saltarme el híbrido por un momento y volveré a él al final.

El siguiente es el enfoque de **“menor costo y mejor ajuste”**. Este se aplica cuando no es posible cuantificar todos los beneficios. Hay cosas que como empresa de servicios públicos no podemos convertir fácilmente en dólares, como la **seguridad**. ¿Cómo se cuantifica hacer algo más seguro? No tenemos una forma clara.

Otro ejemplo es la **capacidad**. ¿Cómo se cuantifica agregar capacidad adicional a la red? Es muy beneficioso, pero no hay una manera clara de asignarle un valor monetario.

Para estos casos, utilizamos una metodología de análisis de costo-beneficio llamada **“menor costo y mejor ajuste”**, en la que evaluamos varias alternativas y seleccionamos la que tenga el menor costo y mejor resuelva el problema.

Este enfoque es útil para proyectos como los de **alivio de carga del sistema**, por ejemplo, cuando una subestación está sobrecargada y necesitamos hacer algo al respecto. Puede implicar agregar una nueva subestación en el área o instalar otro transformador en una subestación existente.

Todos estos casos se evaluarán bajo el enfoque de “menor costo y mejor ajuste”.

Y luego, el último punto es la **“justificación descriptiva”**. Esto se aplica a proyectos pequeños en los que no vale la pena invertir recursos financieros para realizar un análisis completo de costo-beneficio (BCA), o a proyectos que ya están bastante avanzados —por ejemplo, si ya hemos invertido el 50, 60 o 70% y construido gran parte del proyecto— probablemente usaremos una justificación descriptiva.

También hay otros casos, como las inversiones en tecnología operativa, donde una

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

justificación descriptiva puede ser más adecuada que un BCA monetizado. Así que utilizaremos ese enfoque cuando corresponda.

Volviendo al enfoque **híbrido**, que omití antes: esta idea surge del BCA monetizado que mencionamos al principio. Puede que podamos monetizar algunos beneficios, pero no todos.

Entonces, el enfoque híbrido consiste en realizar el análisis monetizado en la medida de lo posible y complementarlo con otra justificación, como una justificación descriptiva o la metodología de **“menor costo y mejor ajuste”**. En otras palabras, usamos dos métodos diferentes juntos para justificar esos proyectos.

Este es nuestro pensamiento inicial sobre cómo estamos abordando esto. Estamos abiertos a recibir comentarios. Es un tema importante para nosotros, es nuevo, y estamos explorando. Ya hemos realizado algunos BCAs, principalmente en el análisis monetizado, en programas como el mantenimiento y modernización de equipos en postes (*Pole Top Maintenance and Modernization*, PTMM) y automatización, que se han centrado en ese enfoque.

Pero ahora, siguiendo la dirección de la Comisión, queremos ampliar este trabajo y recibir aportes de nuestros clientes y partes interesadas sobre qué enfoque tiene más sentido. Así que esta es nuestra forma inicial de pensar al respecto. Quiero asegurarme de que todos los que están escuchando sepan que esto no está escrito en piedra, y definitivamente estamos abiertos a recibir retroalimentación mientras avanzamos.

Siguiente diapositiva.

El proceso de planificación ya está en marcha. Ya estamos trabajando y pensando en estos temas, como pueden ver. Vamos a analizar todas las necesidades de la red, la nueva tecnología, los comentarios de los clientes, y todo eso se integrará en nuestro proceso de planificación.

Obviamente, también analizaremos diferentes escenarios, aplicaremos el análisis de costo-beneficio que acabo de explicar, y desarrollaremos una estrategia general para poder cumplir con nuestro **Plan del Sistema de Distribución a cinco años (DSP)** y alcanzar nuestros objetivos:

Seguridad, resiliencia y confiabilidad, asequibilidad, accesibilidad y sostenibilidad.

Con eso, creo que es momento de pasar a las preguntas. Si podemos avanzar a esa parte, tengo tres preguntas iniciales que quiero leer:

1. ¿Qué problemas creen que deberíamos abordar con el DSP?
2. ¿Qué objetivos y posibles soluciones deberíamos considerar?
3. ¿Cómo debería DTE equilibrar la asequibilidad con la confiabilidad?

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

Con eso, le devuelvo la palabra a Kelsey, quien moderará todas las preguntas que recibamos —¡esperamos que sean muchas!

Kelsey O. Peterson – 30:39

Gracias, Jamie. Estoy revisando la función de preguntas y respuestas (Q&A) y todavía no veo ninguna. Así que les daré a todos un par de minutos para pensar y quizás encontrar el botón correcto y presionar “preguntar”. Por favor, siéntanse libres de hacerlo.

Mientras tanto, Jamie, te haré una pregunta. Hablaste bastante sobre la actualización de la infraestructura existente como parte del plan de cuatro puntos, y al final mencionaste el mantenimiento de los equipos en postes, que es una parte importante de eso. ¿Por qué crees que tiene un impacto tan grande en nuestro plan?

Jamie Kryscynski – 31:00

Ah, sí. Esa es una excelente pregunta, Kelsey.

Déjame comenzar diciendo que el mayor impacto, lo primero que debemos hacer, es **podar los árboles y alejarlos de los cables**. Los árboles golpean los cables constantemente, los empujan, caen sobre ellos y los rompen. Esa es la **principal causa de minutos de interrupción para nuestros clientes**. Así que mantener los árboles alejados fue el paso número uno.

La buena noticia, como mencioné hace unas diapositivas, es que **ya hemos avanzado bastante en eso**. No significa que no haya más por hacer o que no podamos mejorar el programa —estamos trabajando en eso— pero ya completamos el primer ciclo y tenemos todo en un ciclo de cinco años. Eso es muy emocionante.

Para dar el siguiente paso, debemos enfocarnos en **nuestro equipo antiguo y obsoleto**. El programa **PTMM (Mantenimiento y Modernización de Equipos en Postes)** nos permite recorrer el sistema de manera eficiente y a un costo razonable para nuestros clientes.

Eso implica caminar por las líneas, inspeccionar visualmente cada poste para ver si está en buen estado, revisar el equipo en la parte superior del poste, excavar alrededor de la base del poste, perforarlo y hacer una prueba de resistencia para identificar si está debilitado y podría fallar durante condiciones climáticas severas.

Eso es básicamente lo que hace este programa. Y en los próximos 5 a 10 años, al igual que hicimos con la poda de árboles, vamos a recorrer todo el sistema, inspeccionarlo y reemplazar el equipo antiguo que ha estado expuesto al clima —en algunos casos, durante décadas.

Esto nos permitirá tener una red **más segura**, que es lo más importante, y también **más confiable**, que es igualmente importante.

Por eso estoy muy entusiasmado con este programa. No resolverá el 100% de los problemas, pero sí **muchos de los problemas de confiabilidad**.

Reconstruir toda la red o grandes partes de ella lleva mucho tiempo y es costoso, así que debemos hacerlo a un ritmo razonable y en las áreas donde realmente se justifique, por

This transcript was translated using AI tools, including Microsoft Copilot. While every effort has been made to ensure accuracy, **some errors or nuances may have been lost in translation**. Please refer to the original language version if clarification is needed, and feel free to reach out with any questions or concerns to DTE_Electric_CleanVision@dteenergy.com

ejemplo, por aumentos de carga.
Por eso creo que el programa PTMM es tan valioso.

Kelsey O. Peterson – 34:03

Excelente. Gracias por esa información adicional.

Muy bien, les daré a todos otro minuto o dos.

Y mientras piensan si tienen alguna pregunta, podemos pasar a la siguiente diapositiva y compartir un par de cosas más antes de que se retiren.

Primero, **gracias a todos por asistir hoy**, ya sea en vivo o viendo la grabación más tarde. Realmente queremos escuchar sus opiniones, así que por favor envíen sus comentarios y preguntas por correo electrónico a dte.dsp@dteenergy.com.

También tenemos un par de oportunidades próximas para conectarnos, así que los invitamos a participar:

- La primera es la **tercera sesión de Powering Michigan**, el **3 de noviembre a las 5:30 p.m.**, donde profundizaremos en el proceso de Planificación de Recursos Integrados. Pueden encontrar más información en dtecleanenergy.com.
- La segunda es una **casa abierta comunitaria** en la **Biblioteca Pública de Canton**, el **17 de noviembre de 4:00 a 6:00 p.m.**

No veo más preguntas por ahora, pero ya saben cómo contactarnos si surge algo después de esta sesión, ya sea comentarios o preguntas.

Así que, nuevamente, **gracias a todos por acompañarnos** y que tengan un excelente resto del día.

Jamie Kryscynski – 35:34

Gracias a todos.