



Resumen del Plan del Sistema Regional 2025

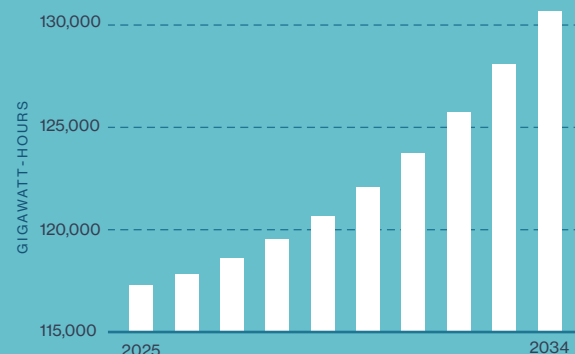
El Plan del Sistema Regional 2025 (PSR 2025) de ISO Nueva Inglaterra (ISO-NE) ofrece una visión integral de la red regional de transmisión eléctrica a un término de 10 años. Incluye pronósticos de la demanda de electricidad y un panorama detallado del sistema de transmisión. A su vez, abunda sobre la combinación actual y futura de recursos energéticos, política pública, gestión económica, y asuntos ambientales que inciden sobre la red de transmisión. PSR 2025 no es un plan regional para el desarrollo de recursos energéticos. El ISO actualiza el PSR cada dos años dentro de sus facultades como organización regional de transmisión (RTO).

Metas estatales de emisiones impulsan la electrificación y cambios en la demanda

Políticas públicas estatales buscan cambios al sistema eléctrico y el reducir sustancialmente las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) a través de aumentos en energía renovable y la electrificación de la calefacción y el transporte. El último pronóstico del ISO proyecta un aumento en el consumo anual de electricidad para la región de **más de 11%** entre los años 2025 al 2034, debido en parte a dichas políticas.

Al presente, el pico de demanda eléctrica en Nueva Inglaterra ocurre en verano. Sin embargo, el ISO pronostica que para el 2034 la región verá que sendos picos de invierno y verano comenzarán a converger. Se prevé un crecimiento sostenido en la energía solar detrás del medidor (BTM PV) durante la próxima década, lo que impulsará la demanda eléctrica diurna a nuevos mínimos en días soleados y templados y alterará el horario del pico.

El consumo eléctrico anual en Nueva Inglaterra crecerá significativamente entre 2025 y 2034.



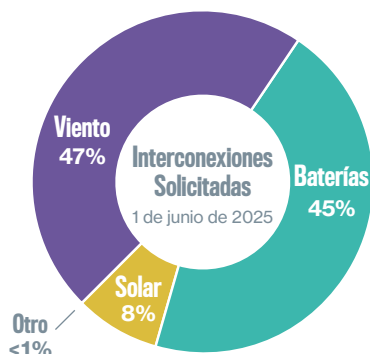
Colaboración regional promueve el invertir en las necesidades de transmisión a largo plazo

Para el ISO, evaluar la necesidad de expansión estratégica del sistema de transmisión de alto voltaje de la región en las próximas décadas es un enfoque de planificación clave así como de absoluta prioridad para NESCOE (Comité Estatal de Electricidad de Nueva Inglaterra). Con la reciente Solicitud de Propuestas para la Planificación de la Transmisión a Largo Plazo 2025 comisionada por NESCOE se busca el aumentar los límites de transferencia a través de Maine así como acomodar la interconexión de 1,200 megavatios de nueva generación en el norte de Maine a la red eléctrica regional. El ISO evalúa propuestas y podría seleccionarse una solución preferida para septiembre de 2026.

Los cambios en el proceso de interconexión mejoran la integración de nuevos recursos

El ISO realiza una serie de estudios técnicos para garantizar que cualquier recurso que proponga una conexión a la red pueda hacerlo con certeza. La implementación por parte del ISO de las Órdenes 2023 y 2023-A de la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC) agilizará el proceso de espera de interconexión usando aún más el **análisis agrupado** de proyectos, buscando así reducir retrasos.

La proporción de nuevos recursos como almacenaje por baterías y la energía eólica sigue creciendo.



Pronosticar recursos suficientes guía el progreso de las reformas en el mercado de capacidad

Para ISO-NE, garantizar que la región cuente con suficientes recursos (capacidad) para satisfacer la demanda actual y futura es una de sus responsabilidades clave. Se prevé que, dado el crecimiento de la carga proyectado y los nuevos recursos esperados, la región contará con recursos suficientes para satisfacer la demanda hasta el año 2033.

El ISO propone nuevas reglas de mercado para alinear sus subastas de capacidad con la cambiante combinación de

recursos de la región. Las subastas se llevarán a cabo **en cuestión de meses, no años**, tras el período de entrega, y adoptarán un **enfoque estacional** con una acreditación actualizada que permita afrontar mejor los riesgos, incluyendo las limitaciones de gas que dificultan las operaciones invernales en Nueva Inglaterra.

Modelar la transición energética ilumina el futuro

Estudios económicos producidos recientemente por el ISO como *Planning for the Clean Energy Transition* (Planificación Económica para la Transición a la Energía Limpia) y *New England's Evolving Grid* (La Red Eléctrica de Nueva Inglaterra en Evolución) destacan la posibilidad de que objetivos de política pública estatal en materia de emisiones pudiesen generar una **variabilidad significativa** de la oferta y demanda eléctrica.



Para 2050, la demanda máxima podría variar un 50% entre un invierno leve y uno severo.

Infraestructura obsoleta y limitada presenta desafíos

A medida que la red se moderniza, lo hace en un contexto de infraestructura obsoleta. La salida de recursos antiguos de los mercados debe compensarse con la entrada de nuevos, especialmente si la demanda futura del sistema crece según previsto. Para prepararse mejor para los cambios en la flota de recursos, el *Regional Energy Shortfall Threshold* (mejor conocido como REST) recién publicado por ISO-NE ayudará a la región a evaluar los riesgos de confiabilidad durante eventos climáticos extremos. El ISO continúa trabajando con grupos de interés en desarrollar una herramienta que ayude en la identificación de condiciones de la infraestructura, así como para evaluar las propuestas sometidas para la reparación y/o reemplazo de componentes obsoletos de la red de transmisión.

Nuevas tecnologías de transmisión ofrecen posibilidades de integración de recursos a través de inversores

ISO-NE continúa mejorando la integración de recursos basados en inversores al sistema regional de transmisión eléctrica como la energía solar a gran escala. En adición, el ISO se mantiene a la vanguardia de nuevas tecnologías de transmisión liderando conferencias enfocadas en las Tecnologías de Mejoramiento de la Red (GETs).



ISO New England es la corporación sin fines de lucro responsable del flujo de electricidad en los seis estados de Nueva Inglaterra: Connecticut, Maine, Massachusetts, New Hampshire, Rhode Island, y Vermont. Sus ingenieros del sistema eléctrico, economistas, científicos en computación, y otros profesionales aseguran que la región tenga hoy y en el futuro electricidad confiable y a precios al por mayor competitivos. El ISO es independiente – ninguno de los miembros de su Junta de Directores, oficiales corporativos, o empleados tienen algún interés financiero o de negocios con alguna compañía envuelta en los mercados de electricidad al por mayor de la región. El ISO es regulado por la Comisión Federal Reguladora de Energía (FERC).