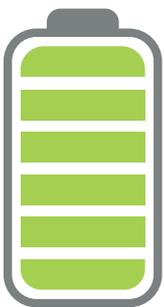




W

6

PANEL



3.000 MW
 es el déficit en líneas de transmisión, equivalente a US\$ 900 millones en proyectos pendientes.



En el panel, moderado por Arturo Catalán, editor del cuerpo Sostenibilidad y Energía de "El Mercurio", estuvieron Ernesto Huber, del Coordinador Eléctrico Nacional; Valentina Durán, del Servicio de Evaluación Ambiental, y Javier Tapia, de Transmisoras de Chile.

REFORZANDO INFRAESTRUCTURA:

Avanzar en transmisión es un factor clave para la transición verde

A medida que sigue creciendo la participación de la energía renovable, es urgente contar con la red adecuada para transportar esa producción a los centros de consumo.

BÁRBARA LICHNOVSKY

Un estudio encargado al Instituto Sistemas Complejos de Ingeniería (ISCI), enfocado en la planificación de la expansión del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) hacia 2040, revela un déficit de 3.000 MW en líneas de transmisión, equivalente a US\$ 900 millones en proyectos pendientes.

Una situación compleja, considerando que a medida que salen las centrales de carbón que aún quedan en el sistema eléctrico y sigue creciendo la participación de la energía renovable, es urgente tener las líneas de transmisión suficientes para transportar esa producción a los centros de consumo.

En su intervención en el panel "La necesidad de transmisión y la gestión de sus impactos", durante el Summit "Transformación Energética", organizado por "El Mercurio", Javier Tapia, director ejecutivo de Transmisoras de Chile, advirtió que, "no obstante los cambios que pueda haber en almacenamiento o en los desarrollos que necesitamos en generación distribuida, va a se-

guir habiendo requerimientos de transmisión importantes".

En el encuentro, en el que también participaron Valentina Durán, directora ejecutiva del Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), y Ernesto Huber, director ejecutivo del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), los expertos coincidieron en la necesidad de avanzar en la aprobación, licitación y construcción de nuevos proyectos, además del reforzamiento del sistema existente.

Nuevo proyecto

Según Ernesto Huber, hoy día la participación de energía renovable variable supera los 15.000 MW, es decir, más del 43% de la potencia instalada del sistema eléctrico. "Es posible llegar a participaciones del 100% de energía renovable, incluyendo la hidráulica, hacia fines de esta década en la medida que se den las condiciones habilitantes para avanzar en esta transición", afirmó.

Una de estas condiciones es reforzar el sistema de transmisión. En este sentido, señaló Javier Tapia, aunque

se ha progresado en proyectos como la línea de transmisión Kimal-Lo Aguirre, que se espera esté operando en 2029, aún queda muchísimo por hacer a futuro, partiendo por desarrollar más infraestructura. Al respecto, destacó el proyecto de ley de transición energética, que ingresó a la Cámara de Diputados este mes, que permitirá desterrar proyectos de transmisión que están detenidos y que, en el caso de la Región del Nuble, requieren una urgente concreción para satisfacer la demanda actual.

Según Tapia, la propuesta legislativa es positiva, ya que establece que se podrá seguir avanzando en los proyectos sin adjudicación o que se encuentren paralizados en caso del abandono de la empresa contratista. Además, incluye incentivos para las nuevas obras de expansiones urgentes y necesarias para el sistema eléctrico. Sin embargo, dijo que falta progresar en transmisión zonal. Algo en lo que estuvo de acuerdo Ernesto Huber: "Hemos recibido información de las distribuidoras que están en la zona del Nuble y del Maule que los requerimientos de conexión de nueva demanda eléctrica no se han podido materializar, ya que se requiere reforzar estos sistemas de transmisión zonal".

Evaluación y licitaciones

Valentina Durán, del SEA, desta-

có que el organismo cumple con los plazos legales de evaluación de los proyectos. Y dijo que la receta para que una iniciativa sea aprobada no es tan misteriosa: un buen relacionamiento con las comunidades, conocimiento del territorio, contratar las consultorías adecuadas, "no tratar de buscar atajos" y el cumplimiento. "Con una evaluación seria, con buena participación ciudadana temprana, los proyectos tienden a fluir en el sistema", afirmó.

En cuanto a las licitaciones, según el Coordinador Eléctrico Nacional, actualmente se registra un total de 73 obras de transmisión afectadas, de las cuales 23 han sido declaradas desiertas y 50 han sido abandonadas por el contratista adjudicado. Ello se debe, según Javier Tapia, a que las señales de inversión en efecto de licitaciones son difusas. Para él, el principal problema que existe es el de los V.I. referenciales (valor de la inversión) de los proyectos, ya que se está trabajando con precios fuera del mercado. "Hay que despejar el tema de las licitaciones y hacerlas de manera correcta, trabajar con plazos, dar correctas señales en materia de tarificación", subrayó. No obstante, señaló que el buen trabajo de los organismos evaluadores ha ido recuperando la confianza en invertir, lo que probablemente va a llevar a mejores resultados en el futuro.

HYPO PHOTOS