



TOMÁS VERGARA

En el marco de la hoja de ruta hacia una transición energética acelerada, el Coordinador Eléctrico detectó que para poder funcionar con electricidad 100% renovable algunas horas del día hacia 2030 en Chile, será necesario un profundo cambio de paradigma para la operación y expansión del sistema eléctrico. Lo anterior, incluye ajustes al modelo del mercado mayorista (segmento que incluye a todos los participantes del sistema eléctrico, menos a los clientes residenciales), que funciona actualmente enfocado en los combustibles para establecer el precio de la energía.

Para esto, a través de una licitación internacional, se encargó una propuesta a la consultora Ecco International, que presentó una serie de modificaciones al sistema, buscando adecuarlo a la mayor participación que se espera de las energías renovables, trabajo que la firma ha realizado en más de 15 países, basado en un mercado de ofertas. Lo anterior, significa que se usa la energía, dependiendo de lo que se vaya proponiendo, según la generación eléctrica disponible periódicamente.

El CEO y presidente de Ecco International, Alex Papalexopoulos, estuvo en Chile exponiendo su propuesta, instancia en la que aseguró que "creemos que el modelo, la estructura del modelo, no favorece la transición energética, que es un objetivo importante para el país". El experto detalló que una de las principales dificultades es que el mercado en el que participan las empresas generadoras está basado en costos, por lo que estos se auditan para garantizar su precisión. A su juicio, esta estructura no será eficiente cuando exista mayor participación de elementos como el almacenamiento.

"Activos como el almacenamiento no son fácilmente audiables en términos de costos, porque ¿cuál es el costo variable de un dispositivo de almacenamiento? Estos son activos

Alex Papalexopoulos, presidente y CEO de Ecco International:

"El modelo eléctrico chileno no favorece la transición energética"

Ante la mayor participación de las fuentes renovables, el experto elaboró una propuesta que busca instaurar un mercado mayorista de la energía, basado en ofertas y no en costos auditados.



ERESTIAN GARAIBALDO

“Necesitamos un modelo financiero que proporcione el precio adecuado en el mercado para garantizar la sostenibilidad a largo plazo de esos activos y la sostenibilidad financiera a largo plazo de todos los sectores”.

cado para promover inversiones en todas estas tecnologías.

"Necesitamos un modelo financiero que proporcione el precio adecuado en el mercado para garantizar la sostenibilidad a largo plazo de esos activos y la sostenibilidad financiera a largo plazo de todos los sectores", asegura el experto. Agrega que en el tránsito al nuevo mercado, se mantendrán las características positivas del ya existente, y que la clave está en sumar "nuevos elementos que pensamos son importantes para el mercado en Chile, para entregar los incentivos correctos para las inversiones, y los incentivos correctos para el despacho óptimo en las operaciones del Coordinador".

-¿Qué efectos tendría esta propuesta en el cliente final?

"Como parte de nuestra propuesta, incluimos instrumentos de cobertura para proteger al cliente contra la volatilidad. Vemos en muchos países de Europa que los precios mayoristas se están traspasando al usuario fi-

nal. Esto es incorrecto. El usuario final debe estar protegido de la volatilidad del mercado mayorista mediante instrumentos de cobertura. Los mercados mayoristas tienen dos objetivos: inversiones óptimas a largo plazo y un despacho óptimo en tiempo real gestionado por el Coordinador. Lo que ocurre cerca del cliente es que los minoristas y las empresas de distribución reguladas deben gestionar esa volatilidad".

-¿Esta propuesta permitirá una mayor gestión de la demanda de energía?

"Actualmente, la demanda no participa en el mercado. Las empresas distribuidoras no participan en el mercado bajo el diseño actual. Es decir, las compañías de distribución están totalmente cubiertas con contratos de compra de energía (PPA) directamente con los generadores, y tratan directamente con ellos sin la intervención del Coordinador. Esto significa que la mitad de la ecuación, que es la demanda, no participa en el mercado; solo lo hacen los generadores. Esto es incorrecto".

"En nuestra propuesta, queremos que la demanda participe. La demanda entrará al mercado y participará. Recibirán incentivos para reducir el precio mediante mejores instrumentos de respuesta de la demanda y otros contratos que puedan tener. El mercado les dará un incentivo para volverse más eficientes y reducir el precio para el usuario final. Actualmente, no tienen ese incentivo, porque están completamente cubiertos con un contrato con el generador".

con un costo marginal cero y se basan en costos de oportunidad, pero el mercado actual aquí no incorpora los costos de oportunidad. Si utilizo mi activo ahora, no lo tendré más tarde. Entonces, ese tipo de costos no puede ser incorporado en el

mercado actual, y las cosas que quieren incentivar, como los nuevos activos de energía renovable, almacenamiento, respuesta a la demanda, vehículos eléctricos... para todos esos nuevos activos, este mercado no puede ayudar en esa transi-

ción", plantea Papalexopoulos. Otro ejemplo está asociado a que actualmente la energía solar recibe dinero con los contratos por diferencias y no tienen incentivos para combinar la energía solar con almacenamiento, por lo que se necesitan señales de mer-