



## Transelec, AES Andes, Colbún, Engie, una española y una brasileña compiten en licitación clave para la descarbonización

El proceso busca instalar infraestructura nueva o reconvertir centrales, y así evitar impactos del retiro de carboneras. Esto permitirá incrementar la participación de la generación renovable en horario solar, sin afectar la seguridad del sistema.

### VÍCTOR GUILLOU

Un paso clave dio una de las licitaciones que lleva a cabo el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en el marco del proceso de descarbonización de la matriz eléctrica. Se trata de un llamado a licitación pública internacional para incorporar la instalación de condensadores síncronos como parte de la infraestructura de los Servicios Complementarios de Control de Tensión.

Hasta las 16.00 horas de este miércoles, el CEN recibió un total de 16 ofertas técnicas por parte de seis empresas para prestar este servicio, que también incluye la posibilidad de reconvertir centrales.

Dicha infraestructura permitirá mantener uno de los atributos que forman parte del pilar de la operación a cargo del Coordinador en el sistema eléctrico: la seguridad. En simple, la potencia que aportan unidades de generación térmica como las centrales a carbón da estabilidad al sistema, especialmente en la potencia de cortocircuito. Esta, es "la habilidad de la red eléctrica para resistir cambios abruptos en la amplitud y/o la fase de su tensión frente a perturbaciones", según detalló el ente autónomo en un comunicado.

Los condensadores síncronos permiten compensar la pérdida de dicho atributo en un escenario de mayor participación de generación de energía solar y eólica.

Ahora se da inicio al proceso de evaluación a las ofertas presentadas y el próximo paso será la apertura de las ofertas económicas, programada para el 17 de mayo de 2024.

Las seis empresas que se presentaron a la licitación son: AES Andes, filial de la norteamericana AES Corp; Colbún, generador

chilena ligada al grupo Matte; Engie Energía Chile, filial chilena de la firma de capitales franceses; Transelec Holdings Rentas Ltda, sociedad que controla las filiales de la empresa de transmisión eléctrica Transelec, controlada por tres fondos de pensiones canadienses y la China Southern Power Grid International (CSGI); Alupar Colombia S.A.S, filial colombiana de la brasileña Alupar, una de las firmas más grandes en el segmento de transmisión brasileño; y Celeo Redes Chile, controlada por el holding español Elecnor y el fondo holandés APG.

AES Andes cuenta con 1.921 MW en generación termoeléctrica, un 51% de su capacidad instalada en el país. Además de Angamos, Cochrane y Ventanas, la central Norgener -que desconectará y cesará operaciones el próximo 31 de marzo- ha estado en el centro de las miradas del sector eléctrico por la petición de la empresa de elevar su participación en el proceso de operación a cargo del Coordinador, previo a su salida del sistema.

Colbún opera cuatro centrales térmicas, y que representan el 45% de su capacidad instalada: Candelaria, Santa María, Los Pinos y Nehuenco. En esta última, la firma está desarrollando proyecto de hidrógeno verde para sustituir el hidrógeno gris que usa el proceso de refrigeración en dos de sus tres unidades de generación, y que suman una capacidad instalada conjunta de 887 MW.

Engie cuenta con 2,5 GW de capacidad instalada en Chile. De ellos, el 42% son a carbón y 25% a gas, y 2% a diésel. A 2025, proyecta retirar un total de 800 MW en carbón. ●