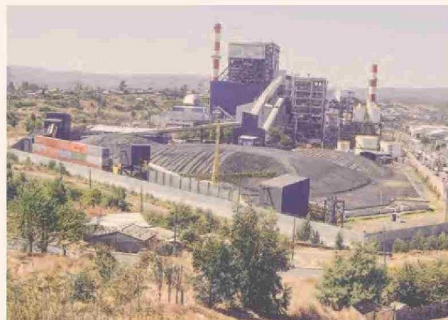


Fecha: 08-03-2024
 Medio: Diario Financiero
 Supl.: Diario Financiero
 Tipo: Noticia general

Pág.: 9
 Cm2: 239,7
 VPE: \$ 2.123.607

Tiraje: 16.150
 Lectoría: 48.450
 Favorabilidad: ☐ No Definida

Título: Seis empresas ofertan en licitación de infraestructura clave para descarbonización



AGENCIA UNO

Seis empresas ofertan en licitación de infraestructura clave para descarbonización

■ Se recibieron 16 propuestas en el marco de la licitación de servicios complementarios de control de tensión impulsada por el Coordinador.

POR KAREN PEÑA

Seis empresas presentaron ofertas administrativas y técnicas en el marco de la licitación pública internacional para proveer servicios complementarios de control de tensión impulsada por el Coordinador Eléctrico, la que busca la instalación de infraestructura que contribuya a la seguridad y calidad de servicio en el Sistema Eléctrico Nacional, frente al progresivo retiro de centrales térmicas a carbón.

Según el acto de apertura realizado este jueves, se trata de seis empresas que presentaron 16 ofertas técnicas en total para este servicio. Las firmas fueron Engie Energía Chile, Colbún, AES Andes, Celeo Redes Chile Limitada, Transelec Holdings Rentad Ltda., y Alupar Colombia.

Ahora, se inicia el proceso de revisión de las ofertas con miras al 17 de mayo de este año, momento en el cual se realizará el acto de apertura

para las ofertas económicas.

En concreto, el proceso busca que en la zona norte de la red eléctrica se instalen condensadores síncronos que permitan fortalecer el sistema ante el retiro de centrales térmicas, ya que estos equipos son capaces de controlar la tensión en el sistema para mantener la operación segura y económica. La licitación considera un valor de inversión referencial de US\$ 255 millones con un plazo constructivo del orden de 42 meses contados desde la adjudicación del Coordinador Eléctrico.

Según explicó el Coordinador en un comunicado, desde 2018 ha venido realizando varios estudios relacionados con el retiro de centrales a carbón, transición energética, operación segura y planificación de la red, los que proyectan que la matriz de generación futura tendrá un incremento importante en la integración de energía solar y eólica, en consistencia con el potencial de recursos renovables disponibles en Chile.

Dado lo anterior, añadió, "se han analizado los efectos sobre la seguridad y calidad de servicio del sistema, en particular, el impacto de la salida de las unidades síncronas provenientes de las centrales térmicas a carbón, impactando en la potencia de cortocircuito, atributo que otorga a la red eléctrica su habilidad para resistir cambios abruptos en la amplitud y/o la fase de su tensión frente a perturbaciones".

Ahora se inicia el proceso de revisión de las ofertas, ya que el 17 de mayo se realizará la apertura de las propuestas económicas.