

EL MERCURIO CUERPO B - STGO-CHILE				24.02.2009
12.89x6.48	4	Pág. 5		13045041-8

En entre seis y ocho meses:

Codelco posterga proceso de licitación eléctrica tras petición de generadoras

Integrantes de la lista corta pidieron a la estatal más tiempo para gestionar el capital necesario.



GUSTAVO ORELLANA V.

Codelco mantiene sin cambios sus inversiones mineras —aún pese a la complicada coyuntura financiera internacional—, pero no así sus proyectos en materia energética.

En efecto, la estatal decidió postergar, por un período de entre seis y ocho meses, el proceso de cierre de la licitación internacional que lleva adelante para conseguir el suministro energético que necesitará a futuro para sus operaciones en la zona central, es decir, las divisiones Ventanas, El Teniente y Andina.

Las dos últimas unidades están embarcadas en importantes procesos de expansión que, cuando estén concluidas, dispararán el requerimiento energético de la minera.

Y para satisfacerlo, requiere hasta 900 MW de potencia máxima, cifra que es más del doble que los 430 MW que consume hoy. Esta energía adicional será proveída por una empresa externa.

» Consorcio de Enap y Luksic compiten con Errázuriz en licitación de geotermia

Un total de ocho empresas presentaron propuestas al Ministerio de Minería para participar en la licitación pública por el otorgamiento de las concesiones de exploración de energía geotérmica en la comuna de Colchane, en la Región de Tarapacá.

Se trata de las concesiones Puchuldiza Sur 1 y Puchuldiza Sur 2 y entre las empresas interesadas está Energía Andina —consorcio conformado entre Enap y el grupo Luksic— y Compañía de Salitre y Yodo Cala Cala, del grupo Errázuriz.

El resto de las empresas son la canadiense Magma Energy Chile, la filial chilena de la también canadiense Polaris Energy, Aquavant SA; CCE Chile, Nevada Geothermal Power Chile y Seawind Sudamérica Ltda.

“Los positivos resultados en posicionar a Chile como destino en inversión geotérmica internacional lo demuestra la presencia de 6 empresas extranjeras en la licitación de Puchuldiza Sur, todas ellas de importante trayectoria en el desarrollo de proyectos geotérmicos a nivel mundial, y hasta el día de hoy no tenían filiales con presencia en Chile”, señaló la cartera encabezada por el ministro Santiago González en un comunicado.

Para encontrar al proveedor, la cuprera inició esta licitación que marchaba bien hasta que comenzó la crisis. La empresa llegó a una lista corta, y aunque Codelco no ha develado sus nombres, se conoce que allí hay varios operadores ya presentes en el SIC y otros internacionales.

De acuerdo con fuentes al interior de Codelco, ejecutivos de la compañía estatal se reunieron con sus pares que representan a los integrantes de la lista corta, con los que se están analizando en específico los términos de la licitación.

Y fueron ellos los que pidieron un poco más de plazo para conseguir los recursos y reestudiar las inversiones necesarias para concretar el proyecto.

“Nos interesa lograr un buen contrato y tener tranquilidad para conseguir el financiamiento

para la construcción. Es razonable este cambio de las condiciones. Nos ajustamos, y acá no hay un cambio tan grande”, explicó el coordinador del proceso, Juan Eduardo Herrera.

El ejecutivo —quien además preside el directorio de la sociedad GNL Mejillones— señaló que es razonable pensar que la inversión en la construcción de una central que permita generar la potencia que requiere la estatal cueste menos una vez que la turbulencia financiera pase. “Cuando termine el proceso vamos a saber si acá hubo o no un ahorro. Pero es probable que así sea. Por eso tomamos la decisión, es posible que la inversión sea otra en otro plazo”, agregó.

Quien gane la licitación contará con los estudios ambientales aprobados para desarrollar una unidad a carbón en Ventanas —Energía Minera, 1.050 MW y una inversión estimada de US\$ 1.700 millones—, unidad que contará con elevados estándares ambientales y que propone mitigar el 110% de sus emisiones a través de una reducción en la División Ventanas.

Su aprobación ambiental se votaba ayer, pero se pospuso debido a que no se realizó la reunión de la Corema de Valparaíso en que se iba a analizar el proyecto.

REQUERIMIENTO

► **LA MINERA** necesitará unos 900 MW en la próxima década para operar sus divisiones en la zona central, es decir, Ventanas, El Teniente y Andina. Esto es el doble de lo que consume hoy.