

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
10/05/2012	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	10	2	CODELCO PAGARA PRECIO SPOT HASTA 2015 POR SUMINISTRO ELECTRICO PARA DOS DE SUS DIVISIONES PARTE 01	21,7x13,8

CON ESTO ESTARÍA DOBLANDO SUS GASTOS DE ENERGÍA EN EL TENIENTE Y ANDINA

CodeLco pagará precio spot hasta 2015 por suministro eléctrico para dos de sus divisiones



El nuevo contrato, por una potencia contratada de 328 MW y que alcanzará 510 MW a más tardar el 1 de enero de 2015, es para las necesidades de CodeLco de las divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente.

Fecha	Fuente	Pag.	Art.	Título	Tamaño
10/05/2012	DIARIO FINANCIERO (SANTIAGO-CHILE)	10	3	CODELCO PAGARA PRECIO SPOT HASTA 2015 POR SUMINISTRO ELECTRICO PARA DOS DE SUS DIVISIONES PARTE 02	13,8x16,4

Nuevo contrato con generadora de los Matte empieza en marzo de 2013 y hasta 2015 será a costo marginal.

POR MIGUEL BERMEO T.

El 31 de marzo acabó el contrato mediante el cual Colbún, la eléctrica del grupo Matte, proporcionaba energía a las divisiones El Teniente y Andina de Codelco. Un escenario complejo para ambas firmas, considerando que un nuevo acuerdo no viene a regir sino hasta el 1 de marzo de 2013.

Para Colbún, las ventas a Codelco representaron un 10% de sus ingresos a marzo de este año (unos US\$ 36 millones), poco menos que el 12% que significó a mismo trimestre del año pasado.

Sin embargo, no es del todo malo para Colbún, dicen en la industria, y alivia sus compromisos comerciales, pues hasta ahora la firma estaba obligada a comprar energía en el mercado spot. "La generación real de energía para Colbún durante febrero de 2012 fue de 929 GWh, de los cuales tiene contratado aproximadamente 935 GWh; por tanto, realizó compras en el mercado spot dado su carácter deficitario", asegura el último reporte de la consultora System.

Pero para la minera no será tan favorable. Ello pues en la compañía reconocen que "Codelco está comprando spot", lo que deja en gran desventaja a la firma, dicen fuentes del mercado, pues estaría casi doblando sus gastos en energía en dichas divisiones, considerando

que se estima el contrato que tenían con Colbún consideraba un precio en torno a US\$ 110 el MW. Desde abril y hasta el lunes, el precio promedio en la barra Alto Jahuel, llega a US\$ 276,87 el MW, un alza de 151% en el precio.

Lo que viene desde 2013

El panorama para Codelco en los próximos años no mejora sino hasta 2015. A partir del 1 de marzo del 2013 comenzará a regir un nuevo contrato de suministro con Codelco con una potencia contratada de 328 MW y que alcanzará 510 MW a más tardar el 1 de enero de 2015, lo que fue informado por la compañía en

septiembre de 2010, contando que "el nuevo contrato con Codelco es para los suministros de prácticamente la totalidad de sus necesidades en las divisiones Salvador, Andina, Ventanas y El Teniente", cuentan en la generadora.

Según la información que enviaron a la SVS en dicha oportunidad, la energía prometida "se basará en la capacidad de las actuales centrales de Colbún y de sus nuevos proyectos hidroeléctricos, tales como San Pedro (150 MW, en construcción) y Angostura (316 MW, aprobado ambientalmente)", dijo la firma.

Y aunque ello podría causar un dilema para Colbún, pues dichas

centrales no entrarán en la fecha estimada, la empresa se protegió al momento de firmar. Una fuente de la eléctrica explica que "la única central nueva que consideramos para nuestra política comercial es Santa María (...). San Pedro y Angostura no han sido contempladas en la política comercial. (...) El nuevo contrato con Codelco, si bien entra el 2013, es a costo marginal en la primera etapa. Recién el 2015 entra en régimen y una fracción tiene cobertura parcial frente a hidrologías secas".

Cuánto pagará Codelco hacia 2015, los expertos dicen que es imposible predecir, pero será mayor al monto actual.

Cuánto pagará Codelco hacia 2015 en el mercado spot, los expertos dicen que es imposible predecir, pero será bastante más de lo que paga ahora.