

El Financiero. 10 de Marzo de 2010

GNL toma inesperado rol en matriz eléctrica de zona centro

A Endesa y Colbún que usan este hidrocarburo, se sumó Gener que cerró acuerdo con ENAP y está probándolo en su central Nueva Renca.



La contingencia energética derivada del terremoto le dio al gas natural licuado (GNL) un rol clave en el abastecimiento del Sistema Interconectado Central (SIC), que atiende a más del 94% de la población nacional.

En los últimos días, el combustible, que se procesa en la planta de regasificación de Quintero, ha duplicado el nivel más alto que había marcado desde que está presente en la matriz energética.

De acuerdo con datos del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) respectivo, ayer el gas natural ocupaba el 31% de la generación disponible del sistema. Buena parte corresponde a GNL, pues desde el sábado pasado los envíos de gas natural desde Argentina evidencian una baja desde los 2,5 millones de metros cúbicos diarios (MMm³/d), que se recibieron a raíz de la contingencia, a poco más de 800 mil m³/d, según el registro hasta el lunes.

Lo que deja en evidencia el salto de este combustible es que, desde que el terminal de Quintero está operativo, el mayor nivel de participación que había alcanzado en el mix fue enero pasado con 13%.

Gener, el nuevo cliente

Un elemento que explica esta inesperada situación es que Gener, al igual que como recientemente lo hizo Colbún, accedió al combustible y, por estos días, lo prueba en su central Nueva Renca.

En la eléctrica comentaron que alcanzaron un acuerdo con la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) para utilizar parte de los 800 mil m³/d de gas que la estatal no está inyectando en su refinería Aconcagua, la que -trascendió- reiniciaría su operación en algunos días.

Tal como sucedió con la generadora controlada por el grupo Matte, la filial de AES Corp. compró el hidrocarburo en condiciones que para ella siempre fue la más apropiada: sin obligación de consumo y con un precio que no está amarrado al diésel.

En la firma precisaron que seguirán usando GNL, en la medida en que éste siga disponible y la unidad sea requerida por el sistema.

Moderación en agua y diésel

En términos prácticos, explicaron en la industria, la mayor presencia de GNL en la matriz de generación del SIC, que va desde Taltal a Chiloé, responde, directamente, a dos factores. El primero es la decisión de moderar la presencia del diésel en el sector termoelectrico, para priorizar el abastecimiento para transportes, dado la menor disponibilidad de este hidrocarburo a causa de la paralización de las refinerías de ENAP.

A ello se suma, indicó el director ejecutivo de Electroconsultores, Francisco Aguirre, un factor estacional, debido al fin de la temporada de deshielos, lo que obliga a acumular reservas en los embalses.

De hecho, la participación del agua en la matriz bajó a 43,5%, desde el 52% que había alcanzado tras el terremoto, del cual cerca de 20% corresponde a unidades de pasada.

A ello se suma que las centrales Ralco y Pangué operan al mínimo, a raíz de una restricción en la transmisión troncal que, aunque no arriesga la disponibilidad de energía en el sistema, impide que se tome toda su carga, explicaron en Endesa.

"Es consecuencia de la pérdida del criterio de seguridad (N-1), que se recuperará mañana o pasado al habilitar la línea de 500 kV Polpaico-Ancoa", declararon en Transelec.

-1.173 MW están operando o en condiciones de usar gas natural y GNL.

-La planta de Quintero está procesando al día cerca de 8 millones de m³ de GNL.

-Gener coopera con zonas y firmas afectadas

El restablecimiento de las redes de distribución eléctrica en las regiones del Maule y Bío Bío, las más afectadas por el terremoto y posterior maremoto y que son atendidas por CGE Distribución, ha congregado esfuerzos no sólo de esta firma, pues Gener puso a su disposición cinco cuadrillas, con un total de 19 técnicos que prestan servicios en Edelap, filial de distribución de AES en Argentina.

La generadora también puso a disposición de CGE cinco grupos electrógenos -de un total de 12- que han permitido entregar energía a las zonas que resultaron aisladas. A ello suma el envío de 10 camiones con ayuda para los afectados en la Región del Maule, donde la firma tiene operaciones y proyectos.

-De acuerdo con estimaciones de especialistas que apuntaban a un alza de 5%

Demanda del sistema caería entre 2% y 4% este año

El menor consumo eléctrico, que hoy en el SIC no supera el 85% de un día normal, según datos del CDEC-SIC, es uno de los factores que ha permitido mantener sin sobresaltos la operación del mayor sistema eléctrico del país.

Esta situación hará que la proyección del crecimiento de la demanda para este año se reduzca entre 2% y 4%, respecto de lo proyectado originalmente y que bordeaba el 5%, indicó el analista de Banchile, Sergio Zapata.

"Considerando la caída en la generación por menor consumo, sumado al tipo de consumo residencial e industrial en el SIC y lo que representan para el PIB del país las regiones del Maule y Bío Bío, más afectadas por el terremoto, da ese rango referencial de menor crecimiento que este año rondaría entre 1% y 3%", señaló.

Zapata agregó que, en este resultado, será vital el ritmo que tenga la reconstrucción, pues mientras más rápido se dé la demanda eléctrica, responderá mejor.

Por su parte, el director ejecutivo de Electroconsultores, Francisco Aguirre, estima que el impacto implicará un menor crecimiento de la demanda de 1,5%, lo que permitirá la operación con unidades más eficientes, dejando fuera el diésel, lo que redundará en menores costos para clientes industriales. Según Zapata, el costo marginal no superaría los US\$ 130 por MWh.