

Busca abastecer gran cantidad de proyectos mineros que entrarían en operaciones en 2016.

La compañía GasAtacama -controlada por Southern Cross (50%) y Endesa (50%)- acaba de anunciar la construcción de un terminal de GNL en la bahía de Mejillones.

Según señaló el gerente general de la empresa de generación eléctrica, Rudolf Araneda, el tercer terminal de regasificación que se instalará en Chile -tras los de Quintero y Mejillones- corresponderá a una unidad marítima flotante y contará con una capacidad máxima de almacenamiento de GNL de 170 mil m³, volumen que en estado gaseoso se eleva y se traduce en una capacidad de suministro de 10 millones de m³ por día. Esto equivale a que la central Atacama (de GasAtacama) genere electricidad de forma continua durante 40 días, con una potencia de 500 MW.

El nuevo terminal requerirá una inversión que fluctuaría entre los US\$ 300 millones y US\$ 400 millones, y entraría en operación durante 2016. La eléctrica pretende obtener los permisos ambientales para la construcción del terminal a mediados de 2013.

La inversión es un 60% más económica que la que requiere un terminal como el de Quintero, por ser de características flotantes. Además, el tiempo de construcción del mismo es menor.

Objetivos

Araneda explicó que el proyecto tiene como objetivo abastecer, a precios competitivos, a la gran cantidad de proyectos mineros que entrarían en operaciones en 2016 y que en total

suman inversiones por US\$ 30 mil millones. A ello se suma que la demanda eléctrica en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) prácticamente se duplicaría con estas iniciativas.

En cuanto al origen del hidrocarburo, el ejecutivo apuesta a importar el shale gas (gas natural que se obtiene de las formaciones rocosas) desde Estados Unidos a partir de 2016, fecha en que las empresas de ese país se estima finalizarían la reconversión de sus instalaciones para envíos de gas en estado líquido.

Dicho hidrocarburo actualmente exhibe precios mucho más bajos que el gas que ingresa a Chile. De acuerdo con las estimaciones de Araneda, el shale gas podría arribar al país a un valor de entre US\$ 9 a US\$ 10 por millón de BTU (Unidad Térmica Británica), versus los actuales US\$ 14 a US\$ 15 por millón de BTU que compra Chile actualmente.

"Con un precio del gas natural que esté cercano a los US\$ 10 por millón de BTU, este tipo de combustible se hace competitivo con el carbón para ser contratado por las empresas mineras", afirmó el ejecutivo.

Araneda agregó que la firma ya busca futuros contratos de suministro eléctrico con empresas mineras, que en su totalidad sumen abastecimientos por una potencia de 500 MW.

En cifras

- US\$ 10 por millón de BTU es el precio al que apuesta GasAtacama para traer gas a Chile a valores que sean competitivos con la generación a carbón.
- 60% más bajo es el costo de la inversión del terminal de GasAtacama con respecto al de Quintero, que costó cerca de US\$ 1.100 millones.
- 10 millones de m³ es la capacidad de regasificación por día que tendrá el nuevo terminal de GNL.
- 40 días operaría la central Atacama de forma continua, y con una potencia de generación de 500 MW, con la capacidad de suministro que tendría el terminal.

En GasAtacama prevén que el shale gas llegue a precios que compitan con el carbón.

Fuente: El Mercurio de Santiago, a través de www.mundomaritimo.cl, revisado 22-05-2012