

Fecha: 30/11/2017
 Fuente: EL MERCURIO - (STGO-CHILE)
 Pag: 7
 Art: 2
 Título: ENLASA Y GASEO CONSTRUYEN CENTRAL A GAS Y BUSCAN INSTALAR 400 MW

Tamaño: 23,2x17,6
 Cm2: 406,5
 VPE: \$ 5.676.881

Tiraje: 131.961
 Lectoría: 294.935
 Favorabilidad: No Definida

Con miras a 2020, cuenta Fernando del Sol, aunque dependerá también de la demanda: Enlasa y Gasco construyen central a gas y buscan instalar 400 MW

El presidente de la generadora sostiene que será a través de proyectos distribuidos a lo largo de la red que complementarán a las renovables.

HERNÁN VARGAS S.

Inersa —*joint venture* en partes iguales entre Enlasa y Gasco— dio el puntapié inicial en su deseo de desplazar al carbón a través de centrales modulares a gas.

El presidente de Enlasa, Fernando del Sol, cuenta que comenzaron la construcción en Teno, Región del Maule, de su primera central. Esta tendrá una capacidad de 43 megawatts (MW) si opera con gas licuado de petróleo (GLP) o 50 MW, si funciona con gas natural.

Inersa invertirá en este proyecto US\$ 36 millones, convirtiéndose en la primera central de esta potencia que

funcione con GLP y que se conecte a la red eléctrica.

Del Sol estima que las obras estarán finalizadas en diciembre de 2018. "Son proyectos con motores modulares, pequeños comparados con una

central de 500 MW, no es una megainstalación. Es de muy bajo impacto", sostiene.

Explica que su modelo de negocios es complementar la oferta de Energías Renovables No Convenciones (ERNC) de carácter variable, como la solar o eólica, ya que sus motores a GLP pueden entrar a operar en tres minutos.

"Esto permitirá más adelante que se puedan firmar contratos de energía

por 24 horas que combinen gas y solar o eólico", cuenta Del Sol.

También, dice, pueden funcionar como respaldo o llevar energía a clientes mineros fuera de la red.

Todos los clientes privados, los no regulados, que requieran de suministros 24 horas pueden acceder a esta solución. Pero también, con este complemento, desarrolladores renovables se podrían presentar a las licitaciones de las distribuidoras ofertando energía para todo el día", indica.

Crecimiento

Del Sol afirma que la planta de Teno es solo el principio de Inersa, ya que su apuesta es ambiciosa, y buscar seguir creciendo, pero con centrales "a escala humana" y distribuidas a lo lar-

go de la red. "Esta planta es nuestro 'desde'. Las últimas licitaciones han propiciado la entrada de plantas solares y eólicas, por lo que la complementariedad que ofrecemos es necesaria para el país, y está en línea con lo que ocurre en el mundo", opina.

Añade que "nosotros pensamos en grande, por lo que apostaremos por todo el sector minero en el norte, en donde hay mucho carbón, pero ya lo irán dejando y queremos acompañarlos en sus procesos".

Consultado por estimaciones de capacidad instalada de Inersa hacia el 2020, respondió que "podríamos tener unos 400 MW. Aunque también dependerá de la demanda, del crecimiento que tenga el país", señala. Clave es esa aspiración, podría ser el anuncio de Gasco de construir un terminal en Caldera por US\$ 75 millones para llevar GLP al norte.

NOVEDAD

La planta de Teno sería la primera en el país de tamaño relevante que funcione con GLP y que se inyecte a la red.



Fecha: 30/11/2017

Fuente: EL MERCURIO - (STGO-CHILE)

Pag: 7

Art: 3

Título: ENLASA Y GASEO CONSTRUYEN CENTRAL A GAS Y BUSCAN INSTALAR 400 MW

Tamaño: 8,5x15,6

Cm2: 132,5

VPE: \$ 1.850.227

Tiraje: 131.961

Lectoría: 294.935

Favorabilidad: No Definida

Fernando del Sol, presidente de Enlase, señala que hay interés de las mineras.

MANUEL HERRERA