

Maneja cartera de proyectos por 3.000 MW:

Generadora Metropolitana refuerza plan de expansión, pero pide que se sinceren las tarifas eléctricas

La compañía inaugurará el próximo lunes el parque fotovoltaico más grande del país en la comuna de María Elena. Remarca que el proceso de transición energética requiere de inversiones relevantes, pero también de seguridad contractual.

TOMÁS VERGARA P.

El próximo lunes, en la comuna de María Elena, la compañía Generadora Metropolitana inaugurará la central CEME1, el parque fotovoltaico más grande del país, de 480 MW de capacidad instalada, con lo que destronará del primer lugar a la planta solar Guanchoi (396 MW) de la italiana Enel.

La compañía —propiedad de AME y EDF— invirtió US\$ 280 millones en el proyecto, que como referencia, abarca un área total de 435 hectáreas, lo que equivale a 370 canchas de fútbol.

Se trata de una de las iniciativas comprometidas por Generadora Metropolitana para suplir la energía correspondiente a los contratos que se obtuvieron en la licitación de clientes regulados con la fallida planta “El Campesino” en la Región del Ñuble, que finalmente no se construyó.

“Esta empresa comenzó con la adquisición de una serie de activos de carácter térmico y a partir de ahí, inicia su camino de entrar en este proceso de transformación. Y el gran hito que tenemos en el camino es la inauguración de nuestro primer parque fotovoltaico, que hoy por hoy es la

“El proceso de transición energética requiere de inversiones importantes y en esa decisión de la inversión, la seguridad contractual, el respeto contractual es un hecho muy importante en la decisión final”.

DIEGO HOLLWECK
 GERENTE GENERAL DE GENERADORA METROPOLITANA

más grande operación en Chile”, explica el gerente general de Generadora Metropolitana, Diego Hollweck, quien asumió en el cargo en marzo del año pasado.

El ejecutivo detalla que en lo inmediato están impulsando obras para instalar un parque de baterías junto a CEME1, con una inversión similar a la del proyecto original y con una potencia de 360 MW, que durará 4 horas.

“Ya tenemos los permisos, tenemos todo, estamos esperando empezar la construcción el próximo año y ya estamos en el pro-

ceso de cerrar la compra de los equipos. Lo que venimos a buscar con las baterías es resolver el problema que enfrentamos como muchos otros generadores, que esta energía se vierte. Entonces, en vez de verirla, que básicamente es una energía que no tiene destino, sí existe una demanda insatisfecha durante la noche”, sostiene Hollweck.

—¿Qué planes vienen después de CEME1?

“En el norte del país tenemos 1.000 MW más listos para ser construidos, los que estamos tratando de comercializar. Tenemos una central en Santa Lidia, en la zona de Charrua, que también estamos viendo la forma de poder entrar en un proceso similar a la reconversión a gas que hicimos con Los Vientos, teniendo en cuenta que hoy existe la disponibilidad de dos fuentes en Chile, el GNL y la disponibilidad de gas argentino”.

“El año pasado, después de 60 años, cerramos las unidades Renca 1 y 2. Estamos viendo, en base a eso, una reconversión de ese complejo, que tiene una ubicación estratégica dentro de lo que es el sistema eléctrico. Las soluciones van desde almacenamiento, generación de diferen-

tes formas de hidrógeno y almacenamiento de datos”.

—¿No fue una opción participar con esos proyectos que cuentan con permisos en la última licitación de clientes regulados?

“Estábamos viendo participar con almacenamiento, pero en ese momento todavía no estaba en vigor el nuevo decreto de remuneración de potencia para los sistemas de almacenamiento, y había otros temas regulatorios que tenían que ver también con cómo funcionan los desacoples entre los diferentes mercados que preferimos en ese momento tomar una pausa”.

—¿Cuál es el objetivo en cuanto a capacidad instalada?

“Nuestra ambición siempre es más. Tenemos lo que se dice también en la jerga un *pipeline*, un grupo de proyectos que están en un estado todavía más verde, pero que son de energía eólica, energías solares también y vamos a continuar con ese proceso. En la medida que podamos llevar adelante estos proyectos que tenemos listos para construir, vamos a ir adicionando más”.

“La idea nuestra es ser parte de este proceso de transición energética y liderarlo, eso im-

plica invertir en nueva generación. Tenemos varios, por lo menos 2.000 MW, que aún no tienen permisos, o que incluso están en proceso de obtención de tierras”.

—¿Cómo están enfrentando los niveles de vertimiento que afectan a las centrales en el norte del país principalmente?

“Parte de nuestra estrategia es diversificar nuestro portafolio de generación dentro del país. Esto significa tener fuentes de generación en los diferentes nodos relevantes del sistema. Esa es la forma que nosotros encontramos de poder mitigar el riesgo que tiene que ver con los desacoples. Y también hay una diversificación de fuentes de generación”.

—¿Ven obstáculos que puedan frenar ese crecimiento?

“Hoy por hoy lo primero es obtener condiciones de comercialización de la energía, el resto nosotros nos ocupamos. Hay una serie de cuestiones que tienen que ver con temas regulatorios, con el almacenamiento en la forma que se comercializa, toda la cuestión permisológica, que es un proceso que en muchos casos lleva mucho tiempo y

que tiene muchas idas y vueltas. Creo que se podría de alguna forma optimizar ese proceso. Aquí la autoridad está trabajando en eso; como todo inversor, quisiéramos ver más celeridad”.

—¿Les preocupa que pueda existir una nueva afectación a las empresas generadoras por el tema de las cuentas de la luz?

“Vemos que el Gobierno tomó una determinación que es la Ley de Estabilización Tarifaria, que trata de salir de esa situación y nosotros vemos eso con muy buenos ojos porque sinceramente es fundamental para poder viabilizar futuras inversiones. El proceso de transición energética requiere de inversiones importantes y en esa decisión de la inversión, la seguridad contractual, el respeto contractual es un hecho muy importante en la decisión final. Entonces creemos que la ley va en ese sentido y va en el camino correcto”.

“Claramente hay un aspecto que ver con el ajuste tarifario que viene del pasado y que está ocurriendo en un corto plazo y creo que la decisión de tomar cuidado por las personas de menores ingresos es relevante también porque le da sustentabilidad al sistema”.



Generadora Metropolitana cuenta con una capacidad instalada en Chile de 650 MW, a lo que se sumará CEME1, con otros 480 MW. En el corto plazo, cuentan con obras con permisos para otros 1.000 MW.

GENERADORA METROPOLITANA