

Negocios

‘Si la próxima subasta se realiza con igual mecanismo, fracasa’

Antonio Cammisecra, jefe mundial de Enel Green Power, recalcó que en ninguna parte del mundo se presentan mecanismos para desarrollar una subasta de energía, como los de los contratos a largo plazo. Resaltó el éxito de la del cargo por confiabilidad.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

PARA ANTONIO Cammisecra, jefe mundial de Enel Green Power, filial del Grupo Enel, las subastas de energía de la semana pasada fueron unas de cal y otras de arena.

Mientras en la del cargo por confiabilidad no dudo en afirmar que marcó un nuevo momento para la inclusión de las fuentes renovables en la matriz de generación, en la de los contratos a largo plazo, se fue lanzando en ristre.

Cammisecra advirtió que si la nueva subasta de contratos, programada en el segundo trimestre, se celebra con los mismos mecanismos, la probabilidad de que sea declarada desierta es del 99,9 %.

¿Cuál es el balance de la subasta del Cargo por Confiabilidad?

Nos fueron adjudicados 740 Gwh de energía firme que será entregada a partir de diciembre del 2022. Es un hito importante porque representa un antes y un después. Es un momento de cambio porque da la señal que las renovables, en particular, eólica y solar, son posibles y además competitivas. Representarán una importante fuente en la diversificación energética para un país como Colombia, cuya matriz esta desbalanceada hacia las térmicas y las hidráulicas, a lo que se suman la sequía en épocas de intenso verano y de volatilidad de los precios del mercado.

¿Cómo va el proyecto solar El Paso?

Es el primero que entrará en operación. Tendrá una capacidad instalada de 86,2 megavatios (Mw), y la subasta le adjudicó 236.995 kilovatios hora día (kWh/día) por 10 años. Al iniciar el montaje de este proyecto, anunciamos que venían otros proyectos en camino.



Las reglas hay que cambiarlas, no crean ningún beneficio al sistema. Antonio Cammisecra, jefe mundial Enel Green Power. Enel

¿Cuál es la participación de Emgesa en el proyecto?

El proyecto, que está actualmente en construcción, su representación comercial estará a cargo de Enel-Emgesa, empresa de generación y comercialización de energía perteneciente al Grupo Enel en Colombia. Los otros proyectos son proyectos de EGP.

¿Cuáles son los proyectos adicionales?

Son cuatro. Tres proyectos eólicos y uno solar. Los parques eólicos son Windpeshi, Tumawind y Chemesky, en La Guajira. Y el solar será La Loma, que contará con una capacidad instalada de 173,2 Mw y tendrá una capacidad para generar 420,5 GWh por año. Juntos, incluido El Paso, sumarán 508 Mw de capacidad instalada y podrán generar 2.340 GWh por año.

Antes del 30 de junio se realizará una nueva subasta de contratos a largo plazo...

“La demanda que ha participado en esta subasta es muy baja. No hay un incentivo claro para las distribuidoras a participar en estas subastas de largo plazo”.

La subasta de largo plazo que se celebró hace pocos días (el miércoles pasado), como se sabe, ha sido un fracaso. Se ha declarado desierta por la imposibilidad de cumplir con algunos de los parámetros de concentración y de competencia que se habían puesto en los mecanismos de adjudicación.

¿Por qué fracaso el mecanismo?

Primero, la demanda. La demanda eléctrica que ha participado en esta subasta ha sido muy baja. En Colombia no hay un incentivo claro para las distribuidoras a participar en estas subastas de largo plazo. Las comercializadoras y distribuidoras pueden reparar/traspasar a la tarifa de los clientes

finales, cualquier compra de energía necesaria, para el suministrado a los clientes.

Entonces, si puedo reparar/traspasar a mi tarifa cualquier compra que yo haga a corto plazo, claramente no voy a tener ningún incentivo adicional para participar en una subasta a largo plazo. Yo creo que es algo que se tendría que corregir.

Segundo, tiene algunos criterios de adjudicación que son únicos a nivel mundial, y ningún otro país del mundo los tiene, en particular: indicadores de competencia e indicadores de tolerancia. No quiero entrar en detalles técnicos. Han determinado la imposibilidad para los participantes de entender lo que iba pasar.

No se podía entender cuáles eran los niveles de participación de la oferta de energía, que iban a cumplir con los criterios que se habían puesto en los mecanismos de adjudicación.

¿Por qué insiste en el tema de la demanda de la energía?

Reitero, el resultado ha sido la presencia de una demanda baja, pero con la oferta de varios participantes (más de siete han ofertado proyectos renovables en esta subasta). El proceso se declaró desierto. Este es un punto sobre el que se debe reflexionar porque este mecanismo es ilógico, no permite a los participantes tener claridad, y no permite a quién organiza la subasta, lograr el resultado, es decir, adjudicar contratos a largo plazo.

El gobierno lo sabe bien, yo creo que simplemente necesita sentarse con los técnicos que han definido estos aspectos en detalle, muy originales de verdad, y ordenarlos de una manera más lógica, porque, así como son, sinceramente son bastante ilógicos.

Con este panorama, ¿cuál es su opinión sobre la próxima subasta?

Mi opinión es clara: si la subasta de junio se celebra con las mismas reglas y los mismos mecanismos, la probabilidad de que sea declarada desierta es altísima, en un 99,9 %.

¿Por qué?

Porque las reglas están erradas. Hay que cambiarlas. Son reglas que no crean ningún beneficio al sistema y al consumidor final. También por una simple razón: si se indaga en los otros países, ninguno tiene estos mecanismos para desarrollar una subasta. Y en Colombia no hay una razón para establecer esta finalidad, ni siquiera de renovables, por supuesto.

¿Dónde se deben hacer los ajustes para la próxima subasta?

El Ministerio de Minas y Energía se equivocó. Escuchó demasiados técnicos que, apasionados por estos cálculos y estos mecanismos bien raros, no se dio cuenta de la posibilidad de fracaso. Simplemente subestimo el potencial peligro de fracasar. Ahora que el fracaso se ha producido es una evidencia y creo que el gobierno ahora lo cambiará, porque no creo que quiera volver a fracasar. ☹

508

MEGAVATIOS es el total de capacidad instalada que tendrán los cinco proyectos de generación renovable que Enel Green Power presentó en la subasta de cargo por confiabilidad y a los que se le adjudicaron 740 Gwh de energía firme por año a partir de diciembre del 2022.