

Las nuevas centrales de energía que son un seguro ante El Niño y que no están operando

En 2019 se hizo una subasta de Cargo por Confiabilidad para asegurar energía adicional; sin embargo, los proyectos han enfrentado múltiples problemas que han retrasado su construcción.

LINA QUIROGA RUBIO | deiqui@eltiempo.com

El próximo 16 de agosto se realizará una nueva subasta de Cargo por Confiabilidad para asegurar la energía que hace falta para cubrir el consumo de los colombianos entre 2027 y 2028 y así evitar un racionamiento que le puede costar a Colombia 1,32 billones de pesos.

El país quiere 'curarse en salud' por si se llegan a materializar varios riesgos que se están percibiendo, como la no entrada en operación de las dos unidades de Hidroituango que se esperan para este año y un aumento de la demanda de energía mayor que las proyecciones actuales, pues el consumo viene creciendo tres veces más que el parque generador.

Esta será la segunda subasta de este tipo que se realice en cuatro años. La anterior fue en febrero de 2019, y 69 plantas lograron asignaciones de obligaciones de energía firme (OEF). De este total, 45 ya estaban en operación desde tiempo atrás, siete estaban en proceso de construcción y 17 eran proyectos nuevos.

Sin embargo, el listado de proyectos nuevos se redujo a 10 porque siete perdieron su energía firme, es decir, se 'murieron' antes de arrancar porque no pusieron las garantías que respaldaban las OEF. Se trata de las térmicas Termosolo 1 y 2, Termocaribe 1 y Maestría. Lo mismo pasó con los parques eólicos Tumawind y Chemesky y la hidroeléctrica Miel II.

A este balance también se suma que de los 16 proyectos nuevos y en construcción que sí 'sobrevivieron', a la fecha solo han entrado en operación nueve, y el primer plazo para hacerlo venció el primero de diciembre de 2022.

No obstante, la regulación les da un año de gracia a los proyectos que están retrasados para que comiencen a operar, sin que se ejecuten las garantías o pierdan la asignación de la OEF y la remuneración asociada a ella, siempre y cuando respondan por la energía que se habían comprometido a entregar.

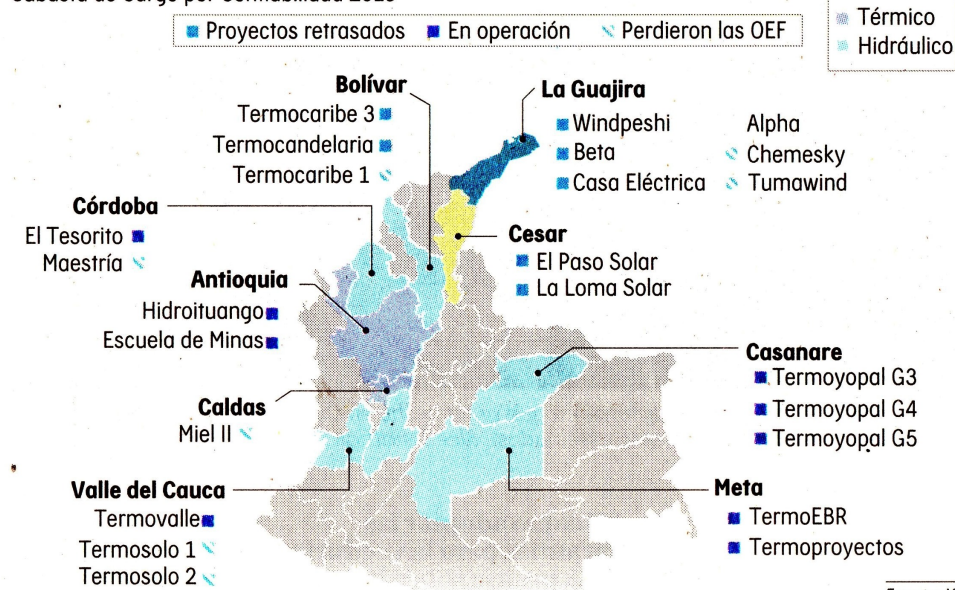
Datos de XM indican que las térmicas nuevas que ya están generando energía son Termovalle, Termoyopal (unidades tres, cuatro y cinco), El Tesorito, TermoEBR y Termoproyectos. Además de la hidroeléctrica Escuela de Minas y las dos primeras unidades de Hidroituango.

Estos proyectos suman 1.064 megavatios de capacidad instalada, que representan solo el 26,5 por ciento de los 4.010 megavatios (MW) adicionales que se esperaba que ingresaran al sistema entre 2022 y 2023.

En esta subasta de 2019, por primera vez en la historia, se permitió la participación de proyectos solares y eólicos, y ocho iniciativas ganaron asignaciones de energía firme, que es la que deben generar y entregar las plantas cuando se presenten fallas en el sistema o un fenómeno de El Niño como el que se espera para finales de 2023, con el fin de garantizar que los colombianos siempre tengan electricidad en sus casas.

CONEXIÓN DE NUEVAS PLANTAS A LA RED NACIONAL

Subasta de Cargo por Confiabilidad 2019



Fuente: XM

Estos parques también hacen parte del paquete de iniciativas que luego de cuatro años no han logrado comenzar a funcionar. Aparte de Tumawind y Chemesky -que ya perdieron las OEF-, también están El Paso Solar, La Loma Solar, Windpeshi, Casa Eléctrica, Alpha y Beta. Suman 1.398 MW, de los cuales 238 son solares y 1.160 eólicos.

Enel Green Power aseguró que el parque eólico Windpeshi (205 MW), que se construirá en La Guajira, tiene un avance superior al 35 por ciento y entraría en operación en el segundo semestre de 2024, lo que significa un retraso de más de dos años respecto de la primera fecha prevista.

Además, hace unas semanas la empresa dijo que tendría unos sobrecostos importantes que podrían llegar a comprometer la viabilidad del proyecto, debido, entre otros factores, a los múltiples bloqueos que han protagonizado comunidades vecinas. Sin embargo, la intervención del Gobierno Nacional y la concertación con comunidades vecinas permitieron reactivar la construcción del parque eólico.

Con respecto a Casa Eléctrica, que pasó a llamarse Paa'inwash Waya, AES Colombia asegura que su entrada en operación dependerá de Colectora, la línea de transmisión que está construyendo del Grupo Energía Bogotá (GEB) y cuya fecha de inicio se aplazó para julio de 2025.

Pese al retraso que presentan este proyecto y Apotolorry (otro parque eólico que ahora se llama

Sa'anasia Woumain), AES Colombia está cumpliendo con sus obligaciones de entrega de energía con otros activos que tiene en el país con el fin de que no le ejecuten las garantías. Esto le representó a la compañía un costo adicional de más de 85.000 millones de pesos en el 2022 y se proyecta que le costaría unos 291.000 millones hasta 2025, ya que también depende de Colectora.

La situación de Alpha y Beta tampoco es alentadora. Desde diciembre de 2021 las turbinas de estos proyectos están guardadas en Puerto Brisa porque no se han podido instalar, ya que EDP Renovables no ha logrado conseguir la licencia ambiental que necesita para construir una línea de transmisión que unirá los proyectos a la red nacional. Esto ha hecho

“

Con Termocandelaria,

los otros proyectos térmicos que han entrado y las plantas existentes estamos justos para atender la demanda en los próximos meses”.

Alejandro Castañeda
DIRECTOR DE ANDEG

que el cronograma se retrase considerablemente y ahora la compañía prevé que puede comenzar a generar energía a finales de 2024.

Entre tanto, se espera que el parque solar La Loma comience a generar en el segundo semestre de 2023, mientras que las obras de ampliación de El Paso estarían listas a finales del año. Enel Green Power instalará 25.000 paneles solares adicionales en este proyecto que existe desde diciembre de 2018 para generar la energía que podría suplir el consumo de 118.000 hogares. Para la segunda mitad del año también se espera que entre en operación la ampliación de Termocandelaria y Termocaribe 3.

Pese a los retrasos que se presentan, el director ejecutivo de Andeg, Alejandro Castañeda, aseguró: “Con Termocandelaria, los otros proyectos térmicos que han entrado y las plantas existentes estamos justos para atender la demanda en los próximos meses, pero hay que tener buena coordinación para el suministro de carbón, gas natural y combustibles líquidos”.

No obstante, la directora ejecutiva de Ser Colombia, Alexandra Hernández, señala que en el corto plazo sí es necesaria la entrada de los parques eólicos y solares para atender las necesidades de los colombianos de cara al fenómeno de El Niño. Además, dice que estimaciones y balances internos indican que el sistema contaría con una estrecha holgura entre energía firme y demanda para los próximos dos años.

La situación de los parques eólicos

Tumawind y Chemesky son otros dos parques eólicos que Enel Green Power busca construir en La Guajira y no han sido ajenos a los problemas ambientales y sociales que han tenido que enfrentar las demás iniciativas de este tipo. Aunque la empresa buscó varias alternativas para aplazar

sus entradas en operación, previstas para diciembre de 2022, “no fue posible avanzar por condiciones de mercado” y prefirió pagar la garantía que respaldaba las OEF, antes de que estas se ejecutaran. Esto resultó en la pérdida de la energía firme que le habían asignado para 20 años.

Enel Green Power tiene previsto modificar la fecha de entrada en operación de Tumawind y Chemesky, sin que esta supere tres meses después de la puesta en marcha de la línea Colectora, pues también deben conectarse a esta línea para poder entregar la energía a la red nacional.