

Portafolio













Energía 29 ene 2024 - 9:56 p. m.











Las alertas que deja el ritmo de los niveles de los embalses por El Niño

Además de los bajos niveles de aportes hídricos, han señalado que las alzas en demanda y poco ingreso en nueva oferta de generación añaden presiones.



POR: DANIELA MORALES SOLER

 ${f E}$ n medio del fenómeno de El Niño, el nivel de embalses se encuentra en 57,8% (28 de enero). Si bien el operador del mercado eléctrico, XM, señaló que este dato es 4,9% superior al visto durante el mismo evento climático vivido en los años 2015 y 2016.







ENERGÍA

Se flexibilizan medidas para la contratación de energía: así quedaron



ENERGÍA

Los proyectos mineros que están en el limbo por las nuevas reglas ambientales



Unirme al canal de WhatsApp de noticias PORTAFOLIO

No obstante, expertos del sector han alertado por el ritmo de desembalse que se ha evidenciado en las últimas semanas.

(Lea: ¿El fenómeno de El Niño impactará las tarifas de energía?).

Vale la pena destacar que el primero de diciembre de 2023, cuando se declaró el inicio de esta condición climática, los embalses para energía estaban en 74,53% de su capacidad. Esto quiere decir que en poco más de ocho semanas, el nivel agregado ha caído en 16,7 puntos porcentuales.

De hecho, el exministro de Minas y Energía, Diego Mesa, aseveró que "estamos desembalsando rápidamente" y destacó que los niveles de aportes hídricos están muy por debajo de la media histórica.



Cabe recordar que los aportes hacen referencia al nivel de agua que está llegando a los embalses, con los que se repone el agua usada para generar. De acuerdo con datos de XM, analizados por Enersinc, los aportes promedio en lo corrido de enero eran de 55,34% de la media histórica.

(Más: En 2023, entraron 32 proyectos de generación de energía y 36 de transmisión).

Al respecto, José Fernando Prada, exdirector de la Creg y consultor en energía, dijo que el nivel de la caída ha sido muy rápido.

Por su parte, Alejandro Lucio, director de Óptima Consultores, coincidió en la preocupación y sostuvo que el nivel es muy similar al evidenciado en 2020, cuando el país vivió el último

fenómeno y el embalse llegó a 30% en mayo. No obstante, Lucio apuntó que para ese entonces, la caída en la demanda fue lo que evitó un apagón.



"Nos parece apresurado asegurar que estamos solventes", dijo, en contraposición con los mensajes de calma para asumir este fenómeno que se han dado desde gremios como Acolgen, que aseguró que hay capacidad suficiente para afrontar este fenómeno climático.

(Puede leer: Las medidas del Minminas para garantizar la energía en el país y mitigar a El Niño).

Destacó que en el momento hay varios factores de riesgo: el nivel de desembalse, aunado a los incrementos de la demanda y la poca oferta nueva.

Según el operador del mercado, durante 2023 ingresaron 1.142 megavatios nuevos al sistema, en su mayoría de plantas hídricas (56,2%), seguido por térmicas (25,7%) y por último solares (18,1%).



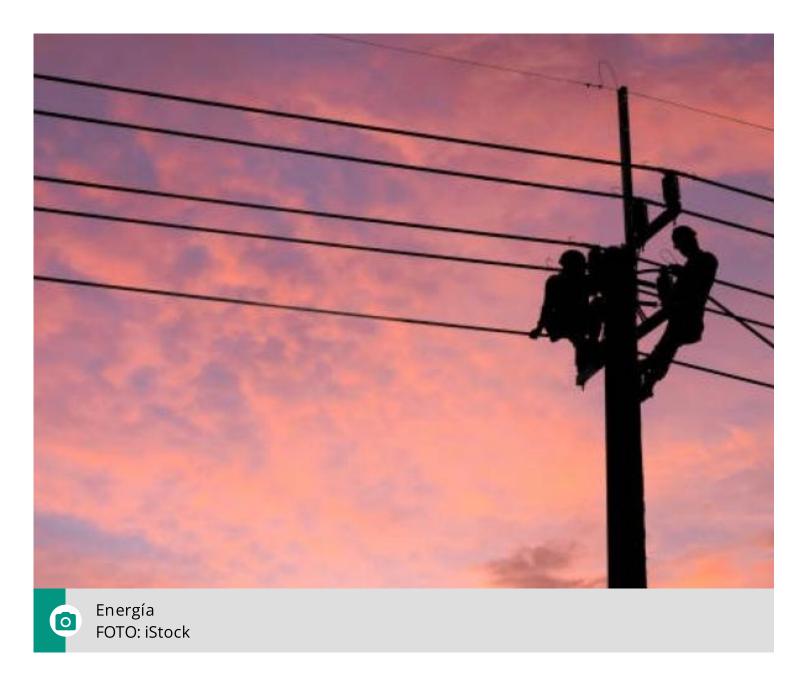
Teniendo en cuenta que la demanda eléctrica ha venido subiendo por encima de los nuevos ingresos, esto genera cada vez una menor diferencia entre la oferta y la demanda.

(Más: 'Hay energía para superar El Niño, pero no se puede bajar la guardia': Acolgen).

Lucio apunta que otro factor que debe ser tenido en cuenta es que la sequía puede durar más de lo pronosticado inicialmente, extendiéndose incluso hasta junio.

Bolsa.

Uno de los puntos que habían generado alertas por sus efectos en el nivel de embalses fue la propuesta de regulación de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), que propuso un precio límite para la bolsa.



Prada apuntó que "*el precio de bolsa no está dando la señal de escasez que debería, puede ser por la amenaza de intervención*".

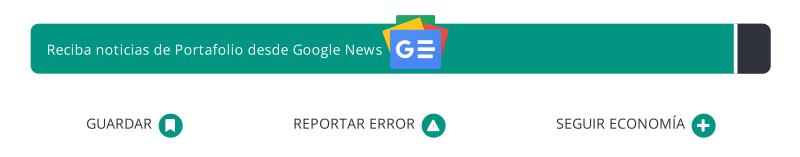
(Puede leer: Nivel de embalses mantiene alertas de apagón lejanas).

Ahora bien, Lucio manifestó que en caso de que se apruebe, puede que no genere un impacto en nivel de los embalses del país, pero sí añade mayor presión, especialmente para los generadores térmicos. Vale la pena destacar que en lo corrido del año las plantas térmicas son responsables del 30,3% de la generación total, ganando terreno, frente a la hidráulica que puso 76,9% del total durante 2023.

Cabe recordar que el proyecto de resolución del Ministerio busca poner un techo de \$532 al precio de la energía que se ofrece en la bolsa de energía.

Esto, según Alejandro Castañeda, presidente de Andeg, deja por fuera a cerca del 70% de la generación térmica, dado que sus costos son mayores.

DANIELA MORALES SOLER Periodista de Portafolio



Lo más leído



SOCIALES

Si responde estas 10 preguntas sin errores significa que es fuerte emocionalmente



1134

SOCIALES

La habilidad que debería desarrollar en sus hijos para que sean exitosos



FINANZAS