EL MERCURIO

Fecha: 21/02/2024 Audiencia: 320.543 Sección: PORTADA
Vpe: $6.463 Tirada: 126.654 Frecuencia: SEMANAL
Vpe pág: $13.136 Difusión: 126.654
Vpe portada: $13.136 Ocupación: 49,2%

ENGIE.

El objetivo de Engie es que en 2025 culmine la operación de sus centrales a carbón en el país.

Ayer el Coordinador respaldó salida de 700 MW:

Capacidad instalada a carbón caerá 69% en Chile a 2025 con salida de 20 plantas termoeléctricas

Operador del sistema eléctrico se pronunció sobre el cese de operaciones de dos unidades del complejo Mejillones, que se suma a la reconversión de una de las plantas más nuevas de Engie.

TOMÁS VERGARA P.

Este martes, el Coordinador Eléctrico Nacional se pronunció respecto a la solicitud de la filial local de la francesa Engie, para acelerar el proceso de salida de varias de sus termoeléctricas a carbón.

En concreto, la generadora pidió el retiro de las unidades Central Térmica Mejillones 1 (CTM 1) y Central Térmica Mejillones 2 (CTM 2), iniciando la desconexión de la central el 31 de diciembre de 2025.

Es por esta razón que la Comisión Nacional de Energía (CNE) pidió al operador del sistema que estudiara los efectos de la solicitud en el sistema respecto a estas unidades, que cuentan con una capacidad de 162 MW y 172 MW, respectivamente.

Ayer, en un documento firmado por el director ejecutivo del Coordinador Eléctrico Nacional, Rodrigo Espinoza, se explica que "a modo de síntesis, en este informe se concluye que el retiro, desconexión y cese de operaciones de las unidades Central Térmica Mejillones 1 (CTM 1) y Central Térmica Mejillones 2 (CTM 2) de la central TER Mejillones, a partir del 31 de diciembre de 2025, no degrada la seguridad del Sistema Eléctrico Nacional".

Asimismo, el Coordinador llegó a una conclusión similar respecto a otra solicitud de Engie, en la que se considera la reconversión de la Central Infraestructura Eléctrica Mejillones (IEM) a gas natural como combustible principal y petróleo diésel como alternativo, a partir del 1 de julio de 2026.

Dicha central posee una capacidad instalada de 377 MW, se conecta al Sistema Eléctrico Nacional en la subestación TEN 220 kV y se encuentra ubicada en la comuna de Mejillones, Región de Antofagasta.

Ambas autorizaciones quedan ahora en manos de la CNE, pero se espera que ese paso sea solo un trámite.

Retiros a 2025

Con todo, a Engie le quedan en operación las unidades CTA y CTH, ubicadas también en Mejillones, con una capacidad de 177 y 178 MW respectivamente.

No obstante, estas centrales también dejarían de operar en 2025, en línea con el compromiso global adquirido por la firma francesa, que hace unos días, en el marco de una conferencia con analistas confirmó que a partir de 2026 no tendrán unidades a carbón en Chile.

El plan considera que CTA y CTH sean reconvertidas, y que comiencen a operar con biomasa.

De esta manera, sumado a los anuncios de AES Andes, que considera dejar el carbón también en 2025, y las centrales ya retiradas, el porcentaje de capacidad instalada que se espera sacar de operación en esa fecha es de un 69,4% (20 de 28 unidades).

El cronograma actual, a la espera de las respectivas autorizaciones, considera que a finales de marzo, se retiren las centrales Norgener 1 y 2; y a fin de año, se sumen Campiche, Nueva Ventanas, y Angamos 1 y 2, según información de Generadoras de Chile.

Así las cosas, se espera que en Chile a partir de 2026, de no mediar inconvenientes, queden en operación solo tres centrales termoeléctricas a carbón: Cochrane, Guacolda y Santa María, unidades que suman 1.687 MW en capacidad instalada, es decir, un 30% de lo que existía en 2019, año en el que se anunció el plan de retiro de las centrales.

Impacto

Desde la Asociación de Generadoras, destacaron que el retiro de estas centrales a carbón es un hito relevante para el país y reafirma el compromiso de estas firmas con la sustentabilidad y el proceso de descarbonización.

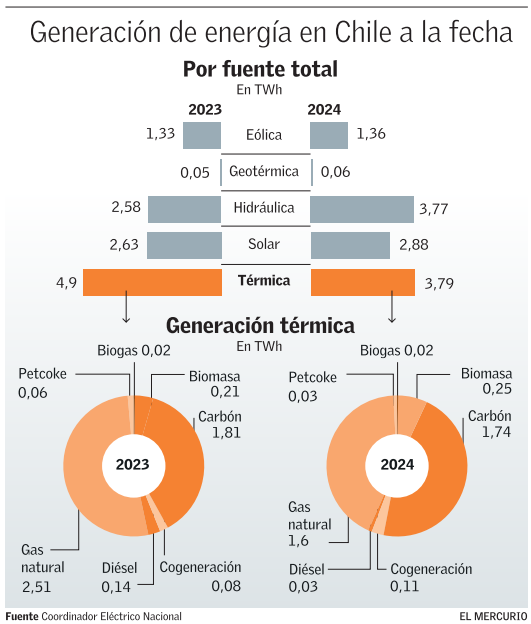
Agregaron que para seguir avanzando en la transición energética, se requerirá del esfuerzo, no solo del sector privado, sino también del actuar coordinado con ministerios y servicios para generar las condiciones habilitantes que permitan el desarrollo pleno del sector eléctrico y la inversión que ello involucra.

"En lo principal, está pendiente la implementación integral de la ley de almacenamiento, a través del reglamento de transferencias de potencia, que una vez publicado posibilitará la evaluación financiera y el ingreso de almacenamiento en el corto y mediano plazo, mediante una metodología clara y concreta, entregando certeza a los inversionistas y allanando la regulación para el desarrollo de esta clase de proyectos", sostuvo el gerente general de Generadoras de Chile, Camilo Charme.

Pese a esto, el académico de la UC y director de Breves de Energía, Cristián Muñoz, advirtió que la evidencia no muestra una reducción significativa de las emisiones de CO_2. Lo anterior, porque la generación de estas unidades ha sido reemplazada por producción más cara en base a gas o diésel en la noche, en donde figura el suministro más crítico del sistema.

"Durante el horario diurno, hay tal exceso de generación solar que parte de esta se vierte. Si bien el gas y el diésel emiten la mitad del CO_2 que una central a carbón, el principal impacto en las reducciones de emisiones de carbono en el sector de electricidad se explica por la entrada masiva de generación solar; sin embargo, la arista más significativa del retiro de estas unidades es una peligrosa reducción de la disponibilidad de generación en la noche", asegura Muñoz.

Fuente Bloomberg EL MERCURIO



Fuente Coordinador Eléctrico Nacional EL MERCURIO