

TITULO: Autoridad pide a empresas retrasar salida de carboneras y alerta por alto uso de diésel				
Nº	FECHA	MEDIO	SECCIÓN	PÁGINA
146991	2021-11-23	El Mercurio	Economía y Negocios	B 10

Imagen 1/1

Producto de la estrechez que se prevé para el sistema eléctrico:

Autoridad pide a empresas retrasar salida de carboneras y alerta por alto uso de diésel

Coordinador Eléctrico ofició a Enel para postergar el cierre de Bocamina II, y se considera el mismo camino para plantas de Engie en Tocopilla. En tanto, GM anunció que Nueva Renca no operará hasta febrero.

TOMÁS VERGARA P.

Un nuevo contratiempo está enfrentando el plan de descarbonización impulsado por el Gobierno y las empresas de generación eléctrica, principalmente, por la estrechez que atraviesa el sistema eléctrico, ante la sequía e indisponibilidad de centrales de generación.

Según una carta enviada por el Coordinador Eléctrico Nacional a la empresa Enel, la entidad solicitó a la compañía postergar la salida de operación de la central Bocamina II, programada para mayo de 2022.

“Sin perjuicio de disponer todas las medidas y acciones necesarias para el retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina II, considere también la posibilidad de postergación de dicho retiro más allá de la fecha mencionada, para el caso que así lo requiera la seguridad del sistema”, señaló, advirtiendo que si bien el decreto de racionamiento tiene vigencia hasta marzo, las razones que llevaron a dictarlo se podrían extender, por lo que es necesario aumentar la capacidad de generación del sistema.

El Coordinador apuntó a que las condiciones que permitieron autorizar el cierre adelantado de la central en julio de 2020 “eran sustancialmente distintas a las actuales”, tanto así que se debió avanzar en el mencionado decreto, ante las cada vez más exigentes condiciones de operación del parque de generación.

“Continuamos con nuestro plan, esperando que futuros retrasos administrativos se puedan evitar y que el sistema cumpla con su tarea de asegurar una transición energética justa”.

DECLARACIÓN DE ENEL CHILE

Consultados desde Enel, recordaron que el plan de cierre de las tres unidades a carbón fue compartido y aprobado por las autoridades competentes “en forma íntegra y oportuna”, capacidad que está respaldada por el ingreso de plantas renovables que agregarán 2,4 GW de capacidad instalada al 2023.

“Sin embargo, el ingreso de estos proyectos se ha retrasado por los efectos de la pandemia, pero también por demoras en el otorgamiento de permisos por parte de autoridades. Continuamos con nuestro plan, esperando que futuro retrasos administrativos se puedan evitar y que, por su parte, el sistema cumpla con su tarea de asegurar una transición energética justa y un plan de descarbonización en línea con los objetivos que se ha puesto el país”, indicaron desde Enel Chile.

Un estudio publicado por el Coordinador sobre la seguridad



El plan de Enel Chile era sacar de funcionamiento la unidad Bocamina II en mayo de 2022, y así poder convertirse en una empresa libre de carbón, estrategia que tendrá que postergarse.

del sistema para los próximos doce meses revela también que se consideraría pedir un retraso a la salida de operación de las unidades 14 y 15 del complejo de Tocopilla, pertenecientes a Engie, y cuyo cierre está programado para el mes de diciembre, aunque en esta empresa aún no han sido notificados. Lo anterior se suma al retraso de entrada en Estado de Reserva Estratégica de la central Ventanas II.

“Al retrasar la fecha de retiro de las centrales Bocamina II, To-

copilla U14 y U15, e ingreso de la central Ventanas II a ERE, se observa una disminución de los costos marginales en las barras desde Quillota hacia el sur del sistema, entre los meses de junio y septiembre de 2022, principalmente, siendo las simulaciones correspondientes a la hidrología 1998-1999 (uno de los años más secos de la historia) aquellas donde se presentan la mayor dispersión”, aseguraron desde el Coordinador al considerar condiciones similares a las que

se esperan para 2022.

A esto se añaden preocupantes proyecciones respecto al uso de diésel para generación, que podría superar los 12 mil m³ diarios en junio de 2022, teniendo en consideración que los proveedores de combustible informaron que la capacidad máxima de reposición de dicho hidrocarburo alcanza a 3.500 m³ por día, “por lo que la seguridad de abastecimiento del SEN (Sistema Eléctrico Nacional) podría verse comprometida de presentarse

consumos promedios mayores a este número en períodos prolongados”, advirtió el Coordinador.

El gerente general de Valgesta Energía, Ramón Galaz, indicó que el problema con el diésel es de logística, especialmente en el sur, y agregó que es fundamental que las autoridades entiendan el potencial problema, impulsando una agenda de corto plazo para identificar posibles soluciones.

“La logística puede ser mejorada, pero eso tiene que hacerse desde ya, porque requiere tiempo y un plan que es factible llevar a cabo, la decisión se tiene que tomar ahora. Nosotros vemos que si 2022 tiene características similares a 2021 en índices hidrológicos, y se dan eventos como este año respecto a falla de centrales, los resultados indican que existe riesgo de suministro en algunos momentos”, aseguró Galaz.

Nueva Renca sale de operación

Entre los problemas que ha tenido que enfrentar el sistema figura la salida por falla de algunas centrales, como es el caso de Nueva Renca, que informó de una indisponibilidad producto de daños en las turbinas de gas.

“Se ha estimado como fecha tentativa para la reanudación de la puesta en servicio la segunda quincena de febrero de 2022 (...) sujeta, entre otros factores, a los tiempos de tramitación de los permisos necesarios de ingreso al país (de los repuestos) con ocasión de la actual pandemia”, advirtieron desde Generadora Metropolitana respecto a la central que cuenta con 379 MW de potencia instalada.

FEELIX DOMINGO GONZALEZ