

Santiago, 19 de junio de 2025

**DE 03745-25**

Señor  
Juan Muñoz  
Encargado Suplente  
**Engie Energía Chile S.A.**  
Presente

**Ref.:** Observaciones a la operación de septiembre de 2024

[1] Carta ENGIE N° 196/2024 del 11 de septiembre de 2024.

Responde ingreso: DE05249-24

Sr. Encargado Titular:

Me refiero a la comunicación de la Ref. [1], en la cual realiza observaciones respecto de la operación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para los días martes 3 y jueves 5 de septiembre de 2024, específicamente en lo relacionado a la operación de las centrales en la zona norte del país.

Al respecto, recuerdo a Ud. que la declaración semanal de GNL – periodo comprendido entre jueves y miércoles (7 días) - se efectúan los martes a más tardar las 12:00hrs, con el objetivo de facilitar la adecuada verificación de la disponibilidad de GNL y costos declarados, los cuales entran en vigencia a partir de las 00:00hrs de los jueves. Sin perjuicio de lo anterior, en el caso particular señalado en la Ref. [1], la diferencia entre la “Disponibilidad” (Tabla N°1) y “Disponibilidad Remanente” (Tabla N°2) se debe que la primera contiene la disponibilidad a partir de las 00:00hrs del martes 27 de agosto. A su vez, la segunda descuenta los consumos reales de GNL del martes 27 y miércoles 28 de agosto de 2024. Dicha convención fue realizada con el objetivo contar con un valor efectivo de la “Disponibilidad Remanente” a partir de la nueva semana GNL, es decir, a las 00:00hrs del jueves 29 de agosto.

Con respecto a la partida de la central térmica Hornitos, esta fue abortada debido que la información disponible indicaba que la sincronización recién se alcanzaría a las 02:00hrs del 5 de septiembre de 2024.

En cuanto a la desconexión de la línea 2x500 kV Nueva Cardones – Nueva Maitencillo, los trabajos fueron reprogramados para los días señalados en su carta de la Ref. [1] con el objetivo de que dicha desconexión coincidiera con los trabajos de reparación en el paño K12 en la subestación Nueva Cardones, la cual requería la desconexión de la línea 2x500kV Cumbres – Nueva Cardones. Cabe señalar que la simultaneidad de ambas desconexiones contribuye a una operación segura y a mínimo costo de operación del Sistema Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,



**Juan Pablo Avalos V.**  
**Subgerente de Programación y Análisis Económico**  
**Coordinador Eléctrico Nacional**

Cc:

Sr. Juan Vasquez, Jefe Departamento Análisis Económico.  
Sr. Juan Marcos Donoso, Jefe Departamento Programación de la Operación.  
Sr. Pablo Jorquera R. Encargado Titular. Engie Energía Chile