

## Situación del Sistema Eléctrico para el 30 de diciembre de 2024.

**Fecha:** 30/12/2024 **Autor:** UNE-MINEM

# NOTA INFORMATIVA



Estado del SEN en las últimas 24 horas. Ayer, el servicio eléctrico se vio afectado desde las 06:18 h por un déficit de capacidad de generación. La máxima afectación registrada fue de 1182 MW a las 18:10 h, coincidente con la hora de máxima demanda. La afectación quedó restablecida a las 22:31 h, pero esta mañana volvió a iniciarse a las 06:36 h, afectando principalmente la región centro-oriental debido a altas transferencias de energía hacia esa zona. Disponibilidad actual y proyecciones. A las 07:00 h de hoy, el Sistema Eléctrico Nacional cuenta con una disponibilidad de 1945 MW, mientras que la demanda asciende a 2000 MW, generando un déficit de 109 MW. Para el horario del mediodía, se estima una afectación de 600 MW, con mayor incidencia en la región centro-oriental debido a las

transferencias de energía. Para el horario pico, se proyecta una disponibilidad de 2110 MW frente a una demanda máxima de 3150 MW. De mantenerse las condiciones actuales, se espera un déficit de 1040 MW y una afectación estimada de 1110 MW. Unidades fuera de servicio y en mantenimiento. Actualmente, están fuera de servicio las siguientes unidades: En avería: Unidad 5 de la CTE Nuevitas, Unidad 2 de la CTE Felton, Unidad 3 de la CTE Renté. En mantenimiento: Unidad 2 de la CTE Santa Cruz, Unidades 3 y 4 de la CTE Cienfuegos, Unidad 5 de la CTE Renté. Las limitaciones en la generación térmica ascienden a 293 MW. Causas adicionales de afectación. Por falta de combustible, permanecen fuera de servicio: 51 centrales de generación distribuida, que afectan 248 MW. Cuatro motores de la Patana de Regla, que representan 36 MW. Unidad 5 de la CTE Mariel, que representa 65 MW. En total, estas causas generan 349 MW afectados. Pronóstico para el día. Para el horario pico, se prevé la entrada en operación de la unidad 5 de la CTE Mariel, que aportará 65 MW, y la recuperación de 100 MW en centrales de generación distribuida. De mantenerse las condiciones actuales, se pronostica una afectación de hasta 1110 MW en el horario pico.

