

## Situación del Sistema Eléctrico para el 29 de diciembre de 2024

**Fecha:** 29/12/2024 **Autor:** UNE-MINEM

# NOTA INFORMATIVA



Estado del SEN en las últimas 24 horas El servicio eléctrico se vio afectado ayer desde las 04:51 h debido a un déficit de capacidad de generación. La máxima afectación registrada fue de 1298 MW a las 18:10 h, no coincidente con la hora de máxima demanda. La afectación quedó restablecida a las 00:42 h de la madrugada, pero se reanudó a las 06:18 h de esta mañana, concentrándose en la región centro-oriental debido a las 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 1910 MW, mientras que la demanda asciende a 2150 MW, generando un déficit de 390 MW. Este impacto se concentra en las provincias desde Matanzas hasta Guantánamo debido a las altas transferencias de

energía hacia esa región. Para el horario del mediodía, se estima una afectación de 600 MW, nuevamente con mayor impacto en la región centro-oriental. Para el horario pico, se proyecta una disponibilidad de 2100 MW frente a una demanda máxima de 3100 MW. De mantenerse las condiciones actuales, se espera un déficit de 1000 MW y una afectación estimada de 1070 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 288 MW. Causas adicionales de afectación Por falta de combustible, permanecen fuera de servicio: 58 centrales de generación distribuida, que afectan 325 MW. Cinco motores de la central Moa, que representan 70 MW. Unidad 5 de la CTE Mariel, que representa 65 MW. En total, estas causas generan 460 MW afectados. Pronóstico para el día Para el horario pico, se prevé la entrada de cinco motores en la central Moa con 70 MW y la recuperación de 120 MW en centrales de generación distribuida. De mantenerse las condiciones actuales, el servicio podría verse afectado significativamente.

