

## Situación del Sistema Eléctrico para el 18 de noviembre de 2024.

**Fecha:** 18/11/2024 **Autor:** UNE-MINEM

# NOTA INFORMATIVA



En el día de ayer se continuó con el restablecimiento en la zona Occidental del SEN. En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación las 24 horas del día, la máxima afectación por déficit de generación fue de 1348 MW a las 18:30, no coincidente con la hora de máxima demanda. El servicio se mantuvo afectado durante toda la madrugada de hoy. Además en la hora de máxima demanda habían afectados 134 MW por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael (Pinar del Río 40 MW y Artemisa 94 MW). La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1615 MW y la demanda 2100 MW, con 478 MW afectados por déficit de generación. Se mantienen afectados 90 MW en Artemisa por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael. En el horario de la media se estima

una afectación por déficit de 750 MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 3 y 6 de la CTE Renté. En mantenimiento se encuentra la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, las unidades 3 y 4 de la CTE Cienfuegos y la unidad 5 de la CTE Renté. Las limitaciones en la generación térmica son de 345 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 44 centrales de generación distribuida con 238 MW la patana de Santiago de Cuba (67 MW) y la CDE Moa (132 MW) para un total afectado por esta causa de 437 MW. Para el pico se estima la entrada de los motores de la CDE Moa con 132 MW y de dos motores en la patana de Santiago con 24 MW. Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1771 MW y una demanda máxima de 3100 MW, para un déficit de 1329 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1399 MW en este horario. UNE-MINEM