

Situación del Sistema Eléctrico para el 25 de noviembre de 2024.

Fecha: 25/11/2024 **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 a partir de las 06:11 horas de la madrugada, la máxima afectación por déficit de generación fue de 1492 MW a las 18:10, coincidente con la hora de máxima demanda. El servicio se restableció a las 00:42 horas de la madrugada y se comenzó a afectar nuevamente a las 05:05 horas. Además en la hora de máxima demanda habían afectados 20 MW por averías en redes eléctricas provocadas por el Huracán Rafael en la provincia de Artemisa. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1710 MW y la demanda 2030 MW, con 396 MW afectados por déficit de generación. Se mantienen afectados 20 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 650 MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 1 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas, la unidad 3 de la CTE Rente y la unidad 2 de la CTE Felton. 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 353 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 45 centrales de generación distribuida con 236 MW y la patana de Santiago de Cuba con 64 MW para un total afectado por esta causa de 300 MW. Para el pico se estima la entrada de 2 motores en la patana de Santiago de Cuba con 25 MW y la entrada de la unidad 3 de la CTE Rente con 70 MW (en proceso de arranque). Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1805 MW y una demanda máxima de 3100 MW, para un déficit de 1295 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1365 MW en este horario. UNE-MINEM