

Situación del Sistema Eléctrico para el 21 de noviembre de 2024.

Fecha: 21/11/2024 **Autor:** UNE-MINEM

NOTA INFORMATIVA



En el día de ayer se continuó con el restablecimiento de 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 1735 MW a las 18:20, 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 40 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 1540 MW y la demanda 2320 MW, con 8020 MW afectados por déficit de generación. Se mantienen afectados 40 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 1100

MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Matanzas, 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 253 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 45 centrales de generación distribuida con 216 MW, la patana de Santiago de Cuba (67 MW) y 4 motores en la patana de Melones (65 MW) para un total afectado por esta causa de 348 MW. Para el pico se estima la entrada de la unidad 6 de la CTE Rente con 45 MW, la entrada de 2 motores en la patana de Santiago de Cuba con 25 MW y la entrada de 4 motores en la patana de Melones con 65 MW. Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1675 MW y una demanda máxima de 3100 MW, para un déficit de 1425 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1495 MW en este horario. UNE-MINEM