

Situación del Sistema Eléctrico para el 19 de noviembre de 2024.

Fecha: 19/11/2024 **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 1476 MW a las 18:20, coincidente con la hora de máxima demanda. El servicio se restableció a las 02:58 horas de la madrugada de hoy y se comenzó a afectar nuevamente a las 04:52 horas. Además en la hora de máxima demanda habían afectados 90 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 1600 MW y la demanda 2160 MW, con 542 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 950 MW. Se encuentran en avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 1 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. En el horario de la mañana de hoy saldrá de servicio la unidad de la CTE Matanzas para ejecutar trabajos impostergables en la caldera. Las limitaciones en la generación térmica son de 342 MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 43 centrales de generación distribuida con 192 MW, la patana de Santiago de Cuba (67 MW) y 8 motores en la patana de Melones (128 MW) para un total afectado por esta causa de 387 MW. Para el pico se estima la entrada de la unidad 6 de la CTE Rente con 50 MW (en proceso de arranque), la recuperación de 50 MW en motores de la generación distribuida que están fuera por combustible y la entrada de dos motores en la patana de Santiago con 24 MW. Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1556 MW y una demanda máxima de 3080 MW, para un déficit de 1524 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1594 MW en este horario. UNE-MINEM

URL: <https://www.minem.gob.cu/es/node/2652>