



La [Unión Eléctrica](#) estima Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2210 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 940 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1010 MW en este horario.

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación las 24 horas del día.

La máxima afectación en el día fue 1268 MW a las 20:50 horas, coincidente con la hora pico.

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 1970 MW y la demanda 2450 MW, con 500 MW afectados por déficit de capacidad de generación, se estima una máxima afectación de 750 MW en el horario diurno.

Se encuentran en avería la unidad 2 de la CTE Felton. Se encuentra en mantenimiento las unidades 1 y 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad 6 de la CTE Nuevitas, la unidad 8 de la CTE Mariel y la unidad 1 de la CTE Felton. La unidad 5 de la CTE Nuevitas se encuentra fuera por falta de agua cruda por avería en la conductora, el bombeo se restableció en el horario de la madrugada.

Las limitaciones en la generación térmica son de 413 MW.
Se encuentran fuera de servicio por combustible 38 centrales de generación distribuida, con 338 MW afectado por este concepto.

Situación del SEN para el 8 de mayo de 2024

Última actualización: Jueves, 09 Mayo 2024 10:29

Visto: 2361

Para el pico se estima la entrada de motores de la Generación Distribuida que están en espera de mantenimiento y se autoriza su uso con 80 MW, la entrada de la unidad 5 de la CTE Nuevitas con 75 MW y la entrada de motores de la Generación Distribuida que se encuentran fuera por combustible con 80 MW.

Con información de la [Unión Eléctrica](#)
