

UNE estima afectación de 400 MW durante pico nocturno de este viernes

- Última actualización: Viernes, 23 Junio 2023 10:41

Escrito por Equipo de Trabajo Portal Banes

Visto: 169



La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2424 MW y la demanda 2400 MW. Durante el horario diurno se estiman afectaciones al servicio por déficit de capacidad de generación en el orden de los 150 MW.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 5 de la CTE Rente, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 4 de la CTE Céspedes. Se encuentran en mantenimiento la unidad 5 de Nuevitas y la unidad 6 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (378 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 914 MW y en mantenimiento 176 MW.

Para el pico se cuenta con la entrada de 2 motores de la Central Flotante de Melones con 36 MW y la entrada de 160 MW en los motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2720 MW y una demanda máxima de 3050 MW, para un déficit de 330 MW, por lo que se estima una afectación al servicio de 400 MW en este horario.

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 14:00

UNE estima afectación de 400 MW durante pico nocturno de este viernes

- Última actualización: Viernes, 23 Junio 2023 10:41

Escrito por Equipo de Trabajo Portal Banes

Visto: 169

hasta las 23:57 (09:57 horas). La máxima afectación del día fue 528 MW, a las 19:10 horas.