



En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 05:54 horas hasta las 01:14 horas de hoy (19:20 horas).

La máxima afectación del día fue 462 MW, a las 20:30 horas.

La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2400 MW y la demanda 2300 MW, durante el horario diurno no se estiman afectaciones el servicio por déficit de capacidad de generación.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 2 de la CTE Felton. Fuera de servicio, debido a la avería ocurrida en Puerto Escondido, que afecta el bombeo de gas, las unidades 2,3,4, 5 y 6 de Energas Jaruco. Se encuentran en mantenimiento la unidad 6 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Guiteras, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y la unidad 6 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (279 MW). En la generación distribuida, están indisponibles por avería 887 MW y en mantenimiento 113 MW.

Para el pico se estima la entrada de la unidad 2 de Robustiano León

UNE pronostica una afectación de 470 MW en el pico nocturno

Last Updated: Tuesday, 23 May 2023 17:03

Hits: 198

(Hidroeléctrica) con 14 MW y la entrada de 2 motores en la Generación Móvil con 36 MW.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2450 MW y una demanda máxima de 2850 MW, para un déficit de 400 MW, por lo que se estima una afectación al servicio de 470 MW en este horario.

(Con información de la Unión Eléctrica)