Publicado: Martes, 13 Septiembre 2022 11:13
Visto: 269

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación durante las 24 horas de día. La máxima afectación en el horario de la noche fue 1023 MW a las 20:50 horas, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer, luego del cambio de bloque, con un Déficit de Capacidad de Generación de 100 MW, afectándose en el horario de 10:00 pm a 3:00 am, todos los circuitos correspondientes al Bloque 1, según esquema de rotación.

Fue necesario afectar, además, lo circuitos 11 y 17, ambos priorizados, por encontrarnos por encima de la carga a retirar del bloque.

Ya en la madrugada, comenzamos a disminuir los niveles de afectación entre los 37 y 55 MW por Déficit de Capacidad de Generación, afectándose en el horario de 3:00 pm a 8:00 am, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

- Circuitos 1+2, 13, 25 y 26 de Stgo.
- Línea 5975 de Baconao.
- Línea 5390 Ramal II Frente.
- Circuito 4 de Palma.
- Circuito Songo

Phoca PDF

- Línea 5380 de Mella (Protesta de Baraguá)
- Circuito el Pilar, Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)

No fue necesario afectar, por encontrarnos dentro de la carga a retirar del bloque, los siguientes circuitos:

- Circuitos 8, 12, 15 (Pastorita), 19, 21 + 17, 22 y 23 de Stgo.
- Línea 5335 de Guamá.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 100 MW, con un tiempo máximo de 14:06 horas, durante todo el día.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 850 MW en el horario diurno.

Se encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Otto Parellada, la CTE Guiteras, las unidades 4 y 6 de la CTE Nuevitas y la unidad 2 de la CTE Felton. Se encuentra en mantenimiento la unidad 3 de la CTE Rente. Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (357 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 134 MW y en mantenimiento 504 MW.

Para el horario pico, se pronostica la utilización de 136 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2206 MW y una demanda máxima de 3100 MW, para un déficit de 894 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 964 MW en este horario.

Se implementan todas las medidas de restricción del consumo en el sector estatal.

Phoca PDF