



En el día de ayer se afectó el servicio por Déficit de Capacidad de Generación durante todo el día. La máxima afectación en el horario de la noche fue 1442 MW a las 19:30 horas, coincidiendo con la hora pico, de ellos 114 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 130 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, todos los circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación.

Pasada la 1:40 am comenzamos a apreciar una disminución en los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió restablecer, antes de lo programado, el servicio eléctrico en la Línea 5330 de Santiago.

Ya en la madrugada, luego del cambio de bloque, alcanzamos 82 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Fueron afectados, de 3:00 am a 7:00am, los siguientes circuitos pertenecientes al Bloque 1, según esquema de rotación:

- Circuitos 3, 7, 10, 14 +15, 16, 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero), 20 y 24 de Stgo.
- Línea 5385 y 5395 de San Luis.
- Línea 4390 de Palma Soriano.

- Línea 5330 de Stgo.
- Circuito 2 de Palma Soriano.
- Línea 5390 Sección Songo La Maya (Belleza y Circuito 1 de la Maya)

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

- Línea 5340 de Stgo.
- Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.
- Circuito Palma Oeste.
- Circuito el Pilar (Palma Soriano)
- Circuito San Juan
- Línea 4385 Contramaestre - Palma

Al cierre de esta información nos mantenemos, desde el cambio de bloque, con 102 MW afectados por Déficit de Capacidad de Generación. Están siendo afectados todos los circuitos pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7:00 am a 1:00pm, según la programación.

Aproximadamente a las 9:19 am fue necesario realizar una manipulación en la Subestación de Palma Soriano, para realizar labores de mantenimiento en el transformador de la misma. Al terminar los trabajos en esta zona, será restablecido nuevamente el servicio eléctrico.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 150 MW, con un tiempo máximo de 14:42 horas, durante todo el día.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 1150 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 unidad 3 de la CTE Santa Cruz, la CTE Antonio Guiteras, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y las unidades 4 y 6 de la CTE Rente. Continúa en labores de mantenimiento la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (435 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 083 MW y en mantenimiento 690 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 3 de la CTE Santa Cruz con 60 MW (en proceso de arranque) y la entrada de 98 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 1942 MW y una demanda máxima de 3290 MW, para un déficit de 1348 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1418 MW en este horario, de ellos 110 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

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