



La máxima afectación en el horario de la noche, en nuestro país, fue de 793 MW a las 6:10 pm, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 59 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 1, según esquema de rotación:

Circuitos 3 secc, 14+15 y 20 de Stgo.

Líneas 5395 y 5385 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano.

Línea 4395 Contra maestre, Baire y III Frente.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 5330 de Stgo.

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

Circuitos 7, 10, 16, 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) y 24 de

Stgo de Cuba.

Línea 5340 de Stgo.

Línea 4385 Contra maestre – Palma Soriano.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 5390 Sección Songo La Maya (circuito 2 de La Maya y Belleza)

Pasada la 1:20 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 los circuitos 14+15 y 20 de Santiago; así como el circuito 2 de Palma Soriano y la Línea 5395 de San Luis.

Ya en la madrugada, después del cambio de bloque habíamos disminuido a 25 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, valor que siguió en aumento hasta alcanzar los 70 MW, afectándose los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación, en el horario de 3:00 am a 7:00 am:

Circuito 8, 11, 12, 13, 23 y 25 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

Circuito Songo.

Línea 5335 de Guamá.

Línea 4435 de Contra maestre.

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

Circuitos 1 + 2, 9, 15 (Pastorita), 19, 21 + 17, 22 y 26 de Stgo.

Circuito Dos Palma Caracol, Yarayabo y la Aduana (Palma Soriano)

Línea 5975 de Baconao.

En el horario de la mañana de hoy, 28 de noviembre de 2022, hasta el cierre de esta información tenemos 65 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados hasta el momento, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, los siguientes circuitos y líneas del Bloque 1 según la programación:

Circuitos 7 secc, 14 + 15, 20 y 24 de Stgo.

Línea 5330 de Stgo.

Línea 5395 de San Luis.

Línea 4390 de Contramaestre - Palma Soriano.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 5390 Sección Songo La Maya (circuito 2 de La Maya y Belleza)

En este horario hasta el momento, no ha sido necesario afectar por Déficit de Capacidad de Generación, el resto de los circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 1. Estos pueden ser afectados, de incrementarse el Déficit, siempre dentro de su programación:

Circuitos 3, 10, 16 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo.

Línea 5340 de Stgo.

Línea 5385 de San Luis.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

La máxima afectación por Déficit de Capacidad de Generación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 84 MW, con un tiempo máximo de afectación de 10:12 horas.

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

Se encuentra fuera de servicio por avería las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la CTE Talla Piedra, la CTE Guiteras, la unidad 4 de la CTE Nuevitas y la unidad 2 de la CTE Felton. Se encuentran en mantenimiento la unidad 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y las unidades 3 y 4 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (260 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 979 MW y en mantenimiento 678 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 4 de la CTE Rente con 50 MW, y la entrada de 100 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2163 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 987 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1057 MW en este horario.

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