



La máxima afectación en el horario de la noche, en nuestro país, fue de 953 MW a las 6:20 pm, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 65 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 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.

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

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 5340 de Stgo.

Línea 4385 Contra maestre – Palma Soriano.

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

Circuitos 3, 7, 10, 16, 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) y 24 de Stgo de Cuba.

Línea 5330 de Stgo.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Pasada las 12:05 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 alguno de los circuitos y líneas afectados durante este horario.

A las 2:10 am de la madrugada de hoy quedo restablecido todo el servicio eléctrico en nuestro país y a las 5:02 se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

Ya en la madrugada, pasada las 5:05 am habíamos alcanzado 5 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, valor que siguió en aumento hasta alcanzar los 40 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 11 y 23 de Stgo.

?? Línea 5975 de Baconao.

?? Circuito 1 de Palma Soriano.

?? Línea 5380 de Mella.

?? Circuito Songo.

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

?? Circuitos 1 + 2, 8, 9, 12, 13, 15 (Pastorita), 19, 21 + 17, 22, 25 y 26 de Stgo.

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

?? Circuito 4 de Palma Soriano.

?? Línea 5390 Ramal II Frente.

?? Línea 5335 de Guamá.

?? Línea 4435 de Contramaestre.

En el horario de la mañana de hoy, 24 de noviembre de 2022, hasta el cierre de esta información nos mantenemos con 80 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, 14 + 15, 20 y 24 de Stgo.

?? Línea 5330 de Stgo.

?? Línea 5395 de San Luis.

?? Línea 4390 de Contramaestre - Palma Soriano.

?? Circuito 2 de Palma Soriano.

?? Línea 5390 Sección Songo La Maya (Circuito 2 de La Maya)

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.

?? Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

?? 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 90 MW, con un tiempo máximo de afectación de 10:48 horas.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 700 MW en el horario diurno.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 6 de la CTE Mariel y la unidad 6 de la CTE

Nuevitas. Se encuentran en mantenimiento la unidad 5 de la CTE Mariel, 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 (361 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 946 MW y en mantenimiento 687 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de 109 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2239 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 911 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 981 MW en este horario.

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