



La máxima afectación en nuestro país en el horario de la noche fue 1107 MW a las 6:30 pm, coincidiendo con la hora pico.

En nuestra provincia, comenzamos la noche de ayer un Déficit de Capacidad de Generación de 50 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

Circuitos 12, 21+17, 23 y 26 de Stgo

Línea 4435 Contramaestre.

Circuitos 1 y 4 de Palma.

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 secc, 11, 13, 15 (Pastorita), 19, 22 y 25 de Stgo.

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

Línea 5975 de Baconao.

Línea 5335 de Guamá.

Línea 5380 de Mella - San Luis.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Pasadas las 12:00 am comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió ir restablecer antes de lo programado los siguientes circuitos y líneas afectados durante este horario:

Circuitos 12, 21 + 17 y 23 de Stgo.

Circuito 4 de Palma Soriano.

Línea 4435 Contramaestre.

Circuito Songo

Ya en la madrugada, después del cambio de bloque habíamos disminuido a 10 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, valor que siguió en aumento hasta alcanzar los 35 MW. Afectándose en este horario, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 1, según la programación correspondiente de 3:00 am a 7:00 am:

Circuitos 14+15, 20 y 24 de Stgo.

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

Línea 5395 de San Luis.

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

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

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Línea 5385 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Hasta el cierre de esta información, en la mañana de hoy, 25 de noviembre, hemos alcanzado 60 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados hasta el momento los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 8, 12, 19, 21 + 17 y 26 de Stgo

Circuito 4 de Palma Soriano.

Línea 4435 de Contramaestre.

Línea 5975 de Baconao.

Línea 5335 de Guamá.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

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 2. Estos pueden ser afectados, de incrementarse el Déficit, siempre dentro de su programación:

Circuitos 1+2, 9, 11, 13, 15 (Pastorita), 22, 23, 25 de Stgo.

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

Circuito 1 de Palma Soriano.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Circuito Songo.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 85 MW por Déficit de Capacidad de Generación, con un tiempo máximo de afectación de 10:56 horas.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 750 MW en el horario diurno.

Se encuentra fuera de servicio por avería la unidad 6 de la CTE Mariel, la unidad 2 de la CTE Santa Cruz 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 (369 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 953 MW y en mantenimiento 695 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 6 de la CTE Diez de Octubre con 100 MW (en proceso de arranque) y la entrada de 120 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2220 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 930 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1000 MW en este horario.

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