



La máxima afectación en nuestro país en el horario de la noche fue 1043 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 70 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 1+2, 12, 19, 21 + 17, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

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

Circuitos 8, 9 secc, 11, 13,15 (Pastorita), 22 y 23 de Stgo.

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

Línea 4435 de Contra maestre.

Circuito Songo.

Línea 5975 de Baconao.

Línea 5335 de Guamá.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

Pasadas las 12:00am comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió ir restablecer antes de lo programado:

Circuitos 1+2, 19, 21+17.

Circuito 4 de Palma Soriano.

Ya en la madrugada de hoy, alcanzamos 45 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación en nuestra provincia. 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:

Línea 5395 de San Luis.

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Línea 4395 de Contramaestre

Al cierre de esta información, en la mañana de hoy, 17 de noviembre, hemos alcanzado 65 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 1+2, 12, 13, 19, 21+17, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5335 de Guamá.

Circuitos 4 de Palma Soriano.

Línea 4435 de Contramaestre.

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 8, 9, 11, 15 (Pastorita), 22 y 23 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Línea 5975 de Baconao.

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

Circuitos 1 de Palma Soriano.

Circuito Songo.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 110 MW por Déficit de Capacidad de Generación, con un tiempo máximo de 15:32 horas, durante todo el día.

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

Se mantiene fuera de servicio por avería la unidad 6 de la CTE Mariel. Continúan en mantenimiento la unidad 5 de la CTE Mariel, la unidad 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad de la CTE Guiteras, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y la unidad 3 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (297 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 998 MW y en mantenimiento 712 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de 142 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2091 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 1059 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1129 MW en este horario.

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