La Unión Eléctrica informa este 3 de noviembre

Publicado: Jueves, 03 Noviembre 2022 10:18
Visto: 135

Lamáxima afectación en nuestro país en el horario de la noche fue 1117 MW a las 7:20 pm, coincidiendo con la hora pico, de ellos 21 MW por los daños ocasionados por el huracán Ian.

En nuestra provincia, alcanzamos en la noche de ayer un Déficit de Capacidad de Generación de 83 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

Circuitos 8, 11, 13 secc, 19, 23, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Línea 5975 de Baconao.

Línea 5335 de Guamá.

Circuito Songo.

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

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

Circuitos 1 + 2, 9, 12, 15 (Pastorita), 21 + 17 y 22 de Stgo.

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

Línea 4435 de Contramaestre.

Phoca PDF

Ya en la madrugada de hoy, luego del cambio de bloque disminuimos 95 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, 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 16 de Stgo.

En este horario, pasada las 4:20 am quedo restablecido el sistema Electroenergético nacional en todo el país. A las 5:10 am se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por déficit de capacidad de generación, afectándose en nuestra provincia el Circuito 24 y la Línea 5330 de Stgo.

No fue necesario afectar, por encontrarnos dentro de la carga retirar, el resto de los circuitos y líneas del Bloque 1:

Circuito 3, 7, 10, 14 + 15, 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) y 20 de Stgo de Cuba.

Línea 5340 de Stgo.

Línea 5395 y 5385 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 5390 Sección Songo La Maya.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Al cierre de esta información, en la mañana de hoy, 3 de noviembre, hemos alcanzado 50 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Están siendo afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 12, 23, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Phoca PDF

Circuitos 4 de Palma Soriano.

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, 8, 9, 11, 15 (Pastorita), 19, 21 + 17 y 22 de Stgo.

Línea 5975 de Baconao.

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

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

Línea 5335 de Guamá.

Circuito Songo.

Línea 4435 de Contramaestre.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 130 MW por Déficit de Capacidad de Generación, con un tiempo máximo de 14:00 horas, durante todo el día.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 600 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 4 de la CTE Cienfuegos, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 5 de la CTE Rente. Se encuentran en mantenimiento la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (375 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1016 MW y en mantenimiento 692 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de 89 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2168 MW y una demanda máxima de 3200 MW, para un déficit de 1032 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1102 MW en este horario.

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

Phoca PDF