La Unión Eléctrica informa este 9 de noviembre

Publicado: Miércoles, 09 Noviembre 2022 15:07
Visto: 120

La máxima afectación en nuestro país en el día de ayer, fue de1204 MW a las 6:20 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 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, 22, 23 y 26 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

Línea 5975 de Baconao.

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

Circuitos 8, 9, 11, 13,15 (Pastorita) y 25 de Stgo.

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

Línea 4435 de Contramaestre.

Phoca PDF

Circuito Songo.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

Línea 5335 de Guamá.

Pasadas las 11:35 pm comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió restablecer antes de lo programado:

Circuitos 1+2, 21+17, 22, 26 de Stgo.

Circuito 1 de Palma Soriano.

A las 2: 04 am de la madrugad de hoy quedó restablecido el servicio eléctrico en todo nuestro país y a las 4:38 am se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

En nuestra provincia, pasada las 5:30 am habíamos alcanzado 30 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, niveles que fueron aumentando hasta alcanzar los 40 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 y 20 de Stgo.

Circuito 2 de Palma.

Línea 4390 de Contramaestre – Palma Soriano.

Línea 5330 de Stgo. (El Cristo)

Línea 5385 y 5395 de San Luis.

Línea 5390 Ramal Songo La Maya (Circuito 2 de La Maya)

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

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

Línea 5340 de Stgo.

Línea 5385 de San Luis.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Circuito Palma Oeste.

Phoca PDF

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Al cierre de esta información, en la mañana de hoy, 9 de noviembre, después del cambio de bloque nos mantenemos con 40 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Se han afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 2, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 8 y 13 de Stgo.

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, 12, 15 (Pastorita), 19, 21+17, 22, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Línea 5975 de Baconao.

Circuitos 4 de Palma Soriano.

Línea 4435 de Contramaestre.

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

Circuitos 1 y

4 de Palma Soriano.

Circuito Songo.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 125 MW por Déficit de Capacidad de Generación.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 750 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 3 de la CTE Santa Cruz, la unidad 4 de la CTE Nuevitas, la

Phoca PDF

unidad 2 de la CTE Felton y la unidad 6 de la CTE Rente. ? Continúan en mantenimiento la unidad de la CTE Guiteras, la unidad 4 de la CTE Cienfuegos, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y la unidad 3 de la CTE Renté.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (216 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 997 MW y en mantenimiento 710 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 6 de la CTE Rente con 50 MW (en proceso de arranque) y la entrada de 213 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2033 MW y una demanda máxima de 3120 MW, para un déficit de 1087 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1157 MW en este horario.

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

Phoca PDF