La Unión Eléctrica informa este 4 de noviembre

Publicado: Viernes, 04 Noviembre 2022 11:03
Visto: 81

La máxima afectación en el horario de la noche en nuestro país fue 1114 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, comenzamos la noche de ayer con un Déficit de Capacidad de Generación de 70 MW, afectándose en el horario de 11:00 pm a 3:00 am, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 1, según esquema de rotación:

Circuitos 14+15, 16, 20 y 24 de Stgo.

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

Línea 4390 de Palma Soriano- Contramaestre.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Líneas 5385 y 5395 de San Luis.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente (Circuito 2 de Contramaestre)

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

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

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Circuito Palma Oeste.

Phoca PDF

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Pasada las 11:45 pm comenzamos a apreciar una disminución en los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió restablecer antes de lo programado, el servicio eléctrico en:

Circuitos 14+15, 16, 20 y 24 de Stgo.

Líneas 5385 y 5395 de San Luis.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente (Circuito 2 de Contramaestre)

A las 3:12 am quedó restablecido el servicio eléctrico en todo el país y a las 4:45 am se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por déficit de capacidad de generación.

Ya en la madrugada de hoy, aproximadamente a las 5:35 am teníamos 20 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Afectándose en este horario, los siguientes circuitos y líneas correspondientes al Bloque 2, según la programación correspondiente de 3:00 am a 7:00 am:

Circuito 21+17 de Stgo.

Línea 4435 de Contramaestre.

Circuito Songo.

Circuito 1 de Palma Soriano.

Línea 5335 de Guamá.

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

Circuitos 1 + 2, 8, 9, 11, 12, 13, 15 (Pastorita), 19, 22, 23, 25 y 26 de Stgo.

Línea 5975 de Baconao.

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

Circuito 4 de Palma Soriano.

Phoca PDF

Línea 5390 Ramal II Frente.

Línea 5380 de Mella.

En el horario de la mañana de hoy, 4 de noviembre de 2022, hasta el cierre de esta información hemos alcanzado 48 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Están siendo afectados los siguientes circuitos y líneas pertenecientes al Bloque 1, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuitos 14+15, 16 secc, 20 y 24 de Stgo.

Línea 4390 de Palma Soriano.

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

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente (Circuito 2 de Contramaestre)

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, 7, 10 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Líneas 5395 y 5385 de San Luis.

Circuito 2 de Palma Soriano.

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 120 MW, con un tiempo máximo de 13:24 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 1 de la CTE Santa Cruz, 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. Continúan en mantenimiento la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas

Phoca PDF

y la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (339 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1013 MW y en mantenimiento 687 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de la unidad 5 de la CTE Rente con 80 MW (en proceso de arranque) y la entrada de 118 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2206 MW y una demanda máxima de 3140 MW, para un déficit de 934 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1004 MW en este horario.

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

Phoca PDF