La Unión Eléctrica informa este 25 de octubre

Publicado: Martes, 25 Octubre 2022 11:04
Visto: 233

La máxima afectación en el horario de la noche fue 1043 MW a las 7:30 pm, coincidiendo con la hora pico, de ellos 49 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 60 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 20 y 24 de Stgo.

Circuito 2 de Palma Soriano.

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

Circuito 2 de Contramaestre.

Línea 5385 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano – Contramaestre.

Línea 5330 de Sgto. (El Cristo)

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

Phoca PDF

Circuitos 3, 7, 10, 14 + 15, 16 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo de Cuba.

Línea 5340 de Stgo.

Línea 5395 de San Luis.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

Pasada las 12:30 am comenzaron a disminuir los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, lo que permitió restablecer antes de lo programado, algunos de los circuitos y líneas afectadas.

A las 12:50 am se restableció el servicio eléctrico en el Circuito 14 de Santiago, el cual se encontraba en Avería desde 7:25 pm, como consecuencia de una línea primaria en el suelo.

A las 3:37 am de la madrugada de hoy, quedó restablecido el servicio eléctrico en todo nuestro país hasta las 5:37 am, cuando se comenzó a afectar nuevamente el servicio en el SEN por Déficit de Capacidad de Generación.

Aproximadamente a las 6:00 am del día de hoy, en nuestra provincia habíamos alcanzado 5 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, correspondiéndole afectar en el horario de 3:00 am a 7:00 am, lo circuitos pertenecientes al bloque 2. Fue afectado el siguiente circuito de este bloque, según la programación:

Línea 5975 de Baconao.

Al comenzar a incrementarse los niveles de afectación por Déficit de Capacidad de Generación, se sumaron a la Línea afectada:

Circuito 11 de Stgo.

Línea 5380 de Mella – San Luis.

Línea 5335 de Guamá.

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

Phoca PDF

Circuitos 1 + 2, 8, 9, 12, 13, 15 (Pastorita), 19, 21 + 17, 22, 23, 25 y 26 de Stgo.

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

Circuitos 1 y 4 de Palma Soriano.

Línea 5390 Ramal II Frente.

Circuito Songo.

Línea 4435 de Contramaestre.

En el horario de la mañana de hoy, 25 de octubre de 2022, hasta el cierre de esta información hemos alcanzado 40 MW de afectación por Déficit de Capacidad de Generación. Han sido afectados los siguientes circuitos pertenecientes al Bloque 1, en el horario de 7: 00 am a 1:00pm, según la programación:

Circuito 20 y 24 de Stgo.

Circuitos 1 y 2 de Contramaestre.

Circuito 2 de Palma Soriano.

Línea 5395 de San Luis.

Línea 4395 Contramaestre, Baire y III Frente.

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

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:

Circuito 3, 7, 10, 14 + 15, 16 y 17 (Rectorado de la Universidad de oriente y Filtros de Quintero) de Stgo de Cuba.

Líneas 5330 y 5340 de Stgo.

Línea 5385 de San Luis.

Línea 4390 de Palma Soriano.

Circuito Palma Oeste.

Circuito el Pilar (Palma Soriano)

Circuito San Juan.

Phoca PDF

Línea 4385 Contramaestre – Palma Soriano.

La máxima afectación en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 105 MW, con un máximo de 11:03 horas.

La Unión Eléctrica pronostica para el día de hoy, una afectación máxima de 650 MW en el horario diurno.

Se encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6, 7 y 8 de la CTE Mariel, la unidad de la 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 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, la unidad 1 de la CTE Felton y la unidad 3 de la CTE Rente.

Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (316 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 017 MW y en mantenimiento 705 MW.

Para el horario pico se estima la entrada de 100 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para la hora pico una disponibilidad de 2080 MW y una demanda máxima de 3050 MW, para un déficit de 970 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 1040 MW en este horario.

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

Phoca PDF