Publicado: Jueves, 25 Agosto 2022 11:14
Visto: 110

Este miércoles, se afectó el servicio por déficit de capacidad, durante las 24 horas de día. La máxima afectación fue 860 MW a las 19:20 horas, en la hora pico se afectaron 745 MW (20:50 horas). El servicio se mantuvo afectado durante toda la madrugada de hoy.

En nuestra provincia, durante las primeras horas de la noche de ayer, alcanzamos un déficit de capacidad de generación de 55 MW, afectándose en el horario de 10:00 pm a 3:00 pm, los siguientes circuitos correspondientes al Bloque 2, según esquema de rotación:

- Circuitos 1 + 2, 12, 13, 19 y 22 de Stgo.
- Circuito 4 de Palma Soriano.
- Línea 4385 de Secc/ Palma Soriano (Dos Palma, La Aduana, El Pilar)
- Línea 5335 de Guamá.
- Línea 5380 de Mella.
- Línea 5390 Sección II Frente.
- S/Songo.

No fue necesario afectar el resto de los circuitos, por encontrarnos dentro de la carga a retirar del bloque. Al finalizar la noche, se comenzó a apreciar un descenso en los niveles de MW afectados por capacidad de generación, lo que nos permitió, restablecer antes de lo planificado, el servicio eléctrico, en los circuitos 12, 13 y 19 de Stgo, si como en la Sección Songo La Maya, aproximadamente a las 11:00 pm.

Ya en la madrugada, nos mantuvimos entre los 21 y 29 MW, por déficit de capacidad de generación, por lo que no fue necesario afectar, dentro de la programación, la totalidad de los

Phoca PDF

circuitos correspondientes al Bloque 1, en el horario de 3:00 am a 8:00 am. Fueron afectados en este horario, los siguientes circuitos:

- Circuito 14 + 15 y 20 de Stgo.
- Línea 4390 Secc/Contramaestre.
- Línea 5395 de San Luis.

Aproximadamente a las 6:33 am, se apreció un aumento en los niveles de afectación por déficit de capacidad de generación, a 31 MW, lo que fue necesario afectar el servicio eléctrico en este horario, en la Línea 4395 de Contramaestre, Baire y III Frente; así como en el Sesión Belleza, perteneciente a la Línea 5390 de Songo La Maya, aproximadamente a las 7:15 am.

La máxima afectación, en la jornada de ayer, en nuestra provincia, fue de 76 MW, con un tiempo máximo de 12:13 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 encuentran fuera de servicio por averías las unidades 6 y 7 de la CTE Mariel, la unidad de la CTE Otto Parellada, la unidad 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 4 de la CTE Nuevitas y las unidades 1 y 2 de la CTE Felton.

Se encuentra en mantenimiento la unidad 3 de la CTE Renté. Se mantienen las limitaciones en la generación térmica (402 MW).

En la generación distribuida, están indisponibles por avería 1 126 MW y en mantenimiento 487 MW.

Para el horario pico, se pronostica la entrada de la unidad 2 de la CTE Santa Cruz con 74 MW y la utilización de 150 MW en motores diésel.

Con este pronóstico, se estima para el horario pico una disponibilidad de 2436 MW y una demanda máxima de 2980 MW, para un déficit de 544 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 614 MW al pico.

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

Phoca PDF