

## Situación del Sistema Eléctrico para el 15 de agosto de 2024.

**Fecha:** 15/08/2024 **Autor:** UNE-MINEM

# NOTA INFORMATIVA



MW. Se encuentran fuera de servicio por combustible 43 centrales de generación distribuida, para un total de 260 MW afectados por este concepto. Para el pico se estima la entrada de la unidad 5 de Energías Jaruco con 30 MW, el completamiento de la unidad 6 de Energías Jaruco con 20 MW, la entrada de la unidad 1 de la CTE Santa Cruz con 80 MW, la entrada de la unidad 2 de la CTE Santa Cruz con 60 MW y la recuperación de 100 MW en motores de la generación distribuida que se encuentran fuera por combustible. Con este pronóstico, se estima una disponibilidad de 2720 MW y una demanda máxima de 3150 MW, para un déficit de 430 MW, por lo que de mantenerse las condiciones previstas se pronostica una afectación de 500 MW en este horario. UNE-MINEM

En el día de ayer se afectó el servicio por déficit de capacidad de generación desde las 09:39 horas de la mañana, la afectación se mantuvo durante todo el día de ayer y la madrugada de hoy. La máxima afectación en el día fue 832 MW a las 21:00 horas, coincidente con la hora pico. Afectación superior a lo planificado por salida imprevista de las unidades 5 y 6 de Energías Boca de Jaruco. La disponibilidad del SEN a las 07:00 horas es de 2430 MW, la demanda 2450 MW con 53 MW afectados por déficit de capacidad de generación, se estima en el horario de la media una máxima afectación de 350 MW por déficit de capacidad de generación. Se encuentran fuera por avería las unidades 1 y 2 de la CTE Santa Cruz, la unidad 5 de la CTE Nuevitas y la unidad 2 de la CTE Felton. Las limitaciones en la generación térmica son de 453