

INFORME DEL PROGRAMA DE
MANTENIMIENTO PREVENTIVO MAYOR
COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL
Enero 2022 – Junio 2023
Versión Preliminar

GERENCIA DE MERCADOS

Diciembre de 2021

Tabla de contenido

1.	Introducción	3
2.	Elaboración del Programa de Mantenimiento Mayor del SEN.....	4
2.1	Antecedentes	4
2.2	Resultados de las simulaciones.....	5
2.3	Modificación de las propuestas de mantenimiento	5
3.	Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2022-2023 del Coordinador Eléctrico Nacional.	6
4.	Observaciones al Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor	7

1. Introducción

Con el objeto de dar cumplimiento a lo indicado en el artículo 9 del Anexo Técnico “Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor”, en adelante “Anexo Técnico”, El Coordinador Eléctrico Nacional ha preparado un informe del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor de las unidades generadoras y líneas de transmisión que pertenezcan al Sistema Eléctrico Nacional, en adelante “SEN”, para el período comprendido entre enero de 2022 y junio de 2023.

Al respecto, este informe presenta la versión preliminar del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor de acuerdo con lo estipulado en el artículo N°6 del Anexo Técnico. Para elaborar dicho programa se consideró:

- La información enviada por las empresas coordinadas en respuesta a nuestras cartas DE05171-21 del 14 de octubre de 2021 y DE05445-21 del 29 de octubre de 2021. Cualquier información ausente en este informe, que no haya sido enviada a tiempo, será evaluada su incorporación en la elaboración de la versión final del mismo programa.
- Información que actualmente se encuentra en el Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor julio 2021 – diciembre 2022

2. Elaboración del Programa de Mantenimiento Mayor del SEN

2.1 Antecedentes

Se realiza una simulación utilizando el modelo PLP con el fin de estudiar el efecto del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2022-2023 en el SEN. Las bases utilizadas para la simulación se detallan a continuación:

- El modelo aplicado corresponde al utilizado en el proceso de programación semanal denominado PLP, el cual incorpora el sistema de transmisión y el factor de carga del consumo semanal, y se definen 5 bloques de consumo por semana. Como resultado de lo anterior se obtienen 265 (53x5) despachos para cada escenario hidrológico. El primer y segundo bloque de cada semana corresponden a las demandas agregadas de las horas de demanda baja, el tercero corresponde a la agregación de las horas de demanda intermedia y el cuarto y quinto corresponden a la agregación de las horas de demanda alta.
- Los consumos mensuales en barras utilizados son estimados de acuerdo con pronósticos de ventas de energía disponibles a la fecha del programa. Los consumos semanales y diarios en barras son estimados sobre la base de factores históricos de acuerdo con la semana y tipo de día.
- La demanda por barra es obtenida a partir de los consumos diarios y de la distribución topológica de éstos. La distribución de demanda entre las diversas barras se estima sobre la base de antecedentes históricos.
- Los costos de combustibles y las capacidades de transmisión corresponden a los datos utilizados en los procesos de planificación de la programación.
- La disponibilidad de GNL utilizada corresponde a la informada para el proceso de programación.

2.2 Resultados de las simulaciones

Luego de realizar la simulación con el modelo PLP, podemos concluir que al incorporar el programa preliminar de mantenimiento mayor no se produce déficit de suministro. Además, no se observan cambios significativos en la evolución de los costos marginales, ni energía total embalsada. Esto respecto del Programa de Generación de 12 meses período Mayo 2022 - Abril 2023.

2.3 Modificación de las propuestas de mantenimiento

Conforme a la información recibida por las empresas coordinadas se han realizado las siguientes observaciones a los trabajos:

San Isidro y Nehuenco

Por seguridad del sistema, el Coordinador sugiere que los mantenimientos de las centrales San Isidro y Nehuenco no ocurra de forma simultánea entre 01 de agosto y el 14 de septiembre de 2021.

San Isidro II y Nehuenco I más Nehuenco II

Por seguridad del sistema, el Coordinador sugiere que el mantenimiento de la central San Isidro II no ocurra de forma simultánea con los mantenimientos de las centrales Nehuenco I y Nehuenco II, que entre sí no coinciden.

3. Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2022-2023 del Coordinador Eléctrico Nacional.

En el Anexo 1 se presenta un reporte que lista las fechas de inicio y fin de los trabajos considerados en el programa de mantenimiento para las unidades generadoras de las instalaciones bajo coordinación del Coordinador Eléctrico Nacional

En el Anexo 2 se presenta un reporte con el programa de mantenimiento para las líneas de transmisión y equipos de poder, del sistema de transmisión y clientes libres de los Sistema Eléctrico Nacional.

En el Anexo 3 se presenta la información del Anexo 1 expresado en forma de una carta Gantt.

4. Observaciones al Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor

Cualquier observación a la versión preliminar del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2022-2023 se deberá realizar según los plazos estipulados en el artículo 9 del Anexo Técnico. La información deberá ser actualizada a más tardar el 22 de diciembre de 2021 en la pestaña “Elaboración Mantenimiento Preliminar” de la Plataforma Mantenimiento Preventivo Mayor (pmpm.coordinador.cl).