

INFORME DEL PROGRAMA DE
MANTENIMIENTO PREVENTIVO MAYOR
COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL
Enero 2025 – junio 2026
Versión Definitiva

GERENCIA DE MERCADOS

Diciembre de 2024

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
2.4	Consideraciones mantenimientos.....	5
3.	Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2025-2026 del Coordinador Eléctrico Nacional.	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 2025 y junio de 2026.

Al respecto, este informe presenta la versión definitiva 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 nuestra carta DE05467-24 del 17 de octubre de 2024. 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.
- La información enviada por las empresas coordinadas en respuesta a nuestra carta DE06226-24 del 26 de noviembre de 2024, en formato de observaciones a la versión preliminar de este informe.
- Información que actualmente se encuentra en el Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor julio 2024 – diciembre 2025.

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 2025-2026 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 240 (48x5) bloques. 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 actual (versión PLP).

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:

Central Térmica Nueva Renca

De acuerdo con lo informado en la versión preliminar, las fechas definitivas se presentan a continuación. Cabe destacar que, debido a la relevancia de la central Nueva Renca en la zona metropolitana del anillo de 110 kV, se evaluará su ejecución en fechas cercanas a las informadas, según las condiciones operacionales y de abastecimiento presentes.

Central	Fecha definitiva	
TER Nueva Renca	26-04-2025	04-05-2025

Central Hidroeléctrica Canutillar

De acuerdo con lo informado en la versión preliminar, y además de la recopilación de antecedentes, el MM será realizado en las fechas que se presentarán a continuación. Debido a la relevancia de la central en la zona sur, la ejecución del mantenimiento dependerá de las condiciones de abastecimiento presente en la zona en las fechas informadas.

Central	Fecha definitiva	
HE Canutillar	16-07-2025	20-07-2025

2.4 Consideraciones mantenimientos

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

Líneas Tarapacá – Geoglifos 2x220 kV, Cóndores – Parinacota C1 220 Kv

Respecto de las desconexiones mencionadas anteriormente, solicitadas por Transelec, luego de la reunión mencionada en el informe preliminar, se llegó al

acuerdo de cargar solicitudes semanales para las líneas mencionadas anteriormente.

Líneas Atacama – Miraje C2 220 kV.

Según lo conversado con Transelec, no se ejecutarán trabajos para la línea en cuestión en el periodo en cuestión.

Línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

Línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV C1

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

Línea Nueva Maitencillo – Nueva Pan de Azúcar 2x500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

Línea Seccionadora Lo Aguirre – Alto Jahuel 2x500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Seccionadora Lo Aguirre – Alto Jahuel 500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

Subestación Seccionadora Lo Aguirre Barra Principal 1 500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de instalaciones de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la barra principal 1 en la subestación Seccionadora Lo Aguirre 500 kV, estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

3. Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2025-2026 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.