



Cuenta Pública 2024





10

Auditorías
internas para
mejorar procesos

Capacitaciones sobre el Modelo de Prevención del Delito 2024

	Nº de colaboradores capacitados en el MPD	Total de horas de capacitación del MPD	Promedio de horas de capacitación del MPD por colaborador
Consejeros	5	21	4,2
Gerentes	6	25	4,2
Trabajadores	305	790	2,6
Total	316	836	2,6

Cuenta Pública

2024



Ciberseguridad e infraestructura crítica



Alianzas internacionales





Charlas en
regiones



Cuenta Pública 2024

Monitoreo de la competencia

1. Mejorar el tratamiento de mezclas de carbón, en el contexto de retiro de centrales térmicas, así como modificar el esquema de valorización de los costos variables asociados a contratos con una cantidad mínima garantizada y establecer límites al reconocimiento de costos de *demurrage*.
2. Rebaja del límite de potencia de 500 kW a 300 kW para clientes regulados que puedan acceder al régimen de cliente libre, con tal de promover un mercado más eficiente y competitivo.
3. Se concluyó el trabajo técnico desarrollado junto a la consultora internacional ECCO International, el cual dio origen a una propuesta integral para transitar hacia un mercado mayorista basado en ofertas



Estudio para
reformar el
mercado
mayorista
eléctrico

Estamos impulsando colaboración internacional para promover la innovación en la transición energética



Global



Red de
Operadores
al alero de
OLADE



**Corte total de
suministro del 25
de febrero de 2025**



Cuenta Pública 2024



Nuestro Equipo





Hitos del sistema

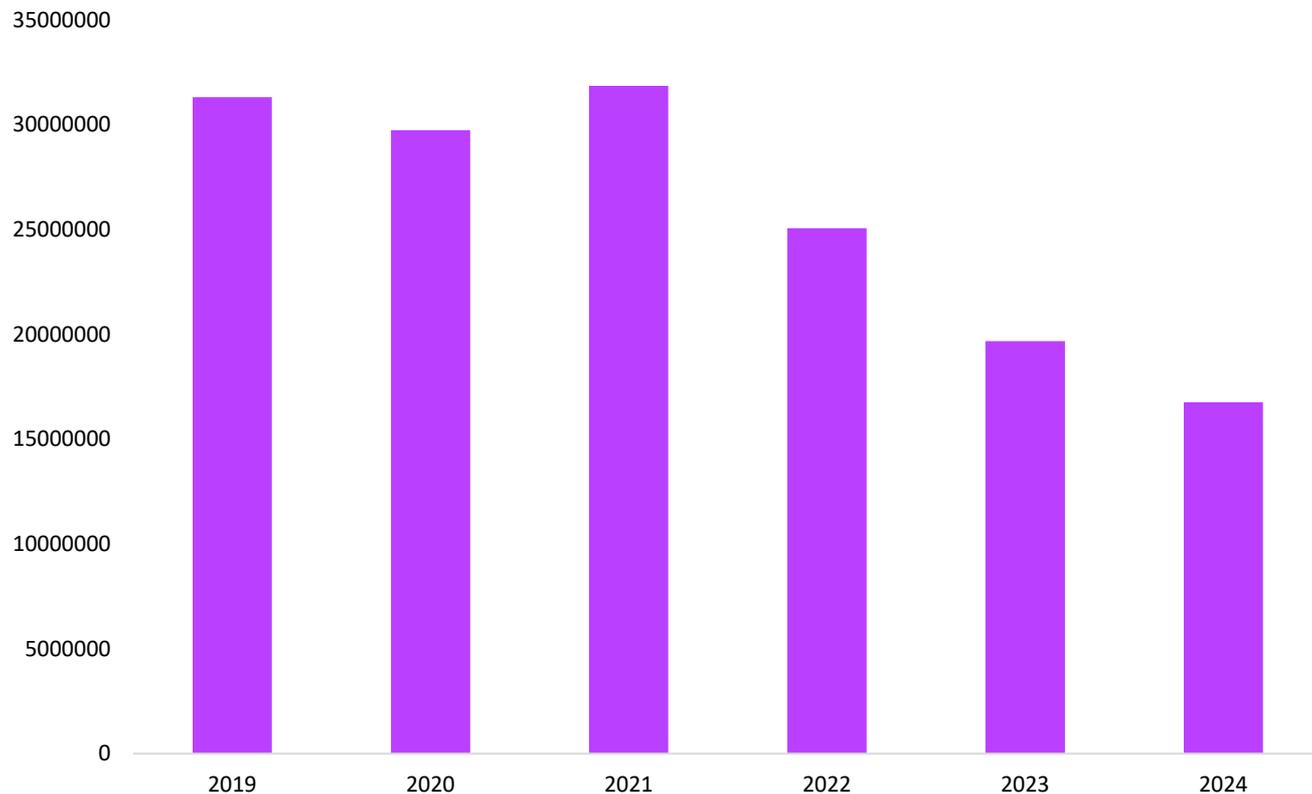
7.345 MW máximo aporte de energía solar, el 30 de diciembre del 2024, entre las 12 y 13 horas.

3.753 MW máximo de generación energía eólica, el 2 de diciembre del 2024, entre 21 y 22 horas.

95,52% fue el peak de participación renovable horaria, el 4 de noviembre del 2024, entre 17 y 18 horas.

Cuenta Pública
2024

Emisiones de CO2 tienen tendencia a la baja

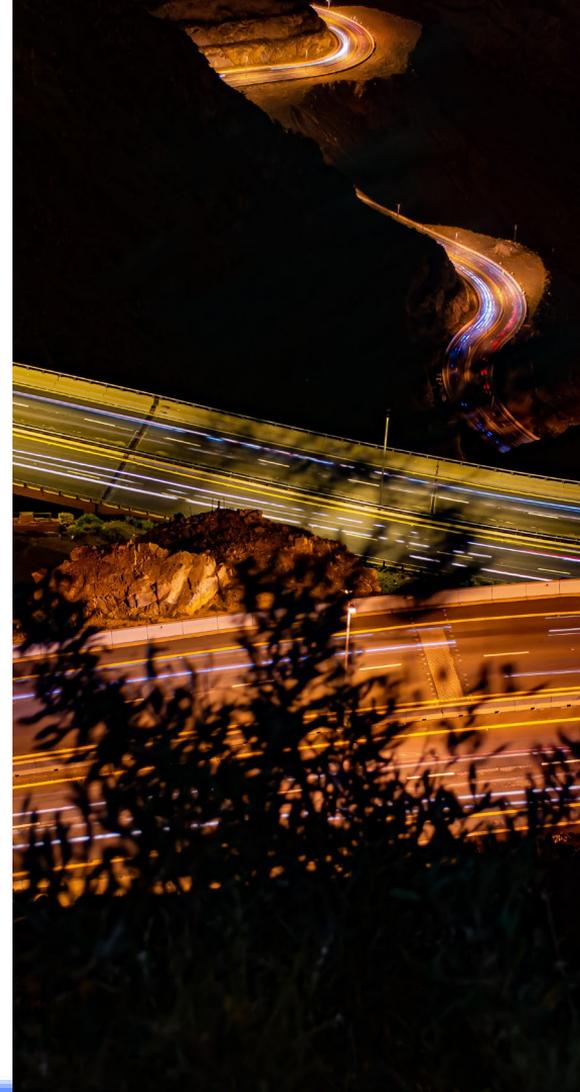


-47%

han bajado las
emisiones
respecto de 2021.

Verificación de Servicios Complementarios en 2024

- **10 en Control Primario de Frecuencia (CPF):** 6 solares, 1 eólica y 3 térmicas
- **62 en Control Secundario de Frecuencia (CSF):** 36 térmicas, 11 eólicas, 8 solares y 7 hidráulicas de embalse
- **39 en Control Terciario de Frecuencia (CTF):** 11 solares, 9 hidráulicas de pasada, 15 térmicas, y 4 eólicas





Hitos del sistema

36.778 MW capacidad instalada. +7%

12.919 MW fue la demanda máxima. +5,6%

38.753 KM de redes de transmisión.

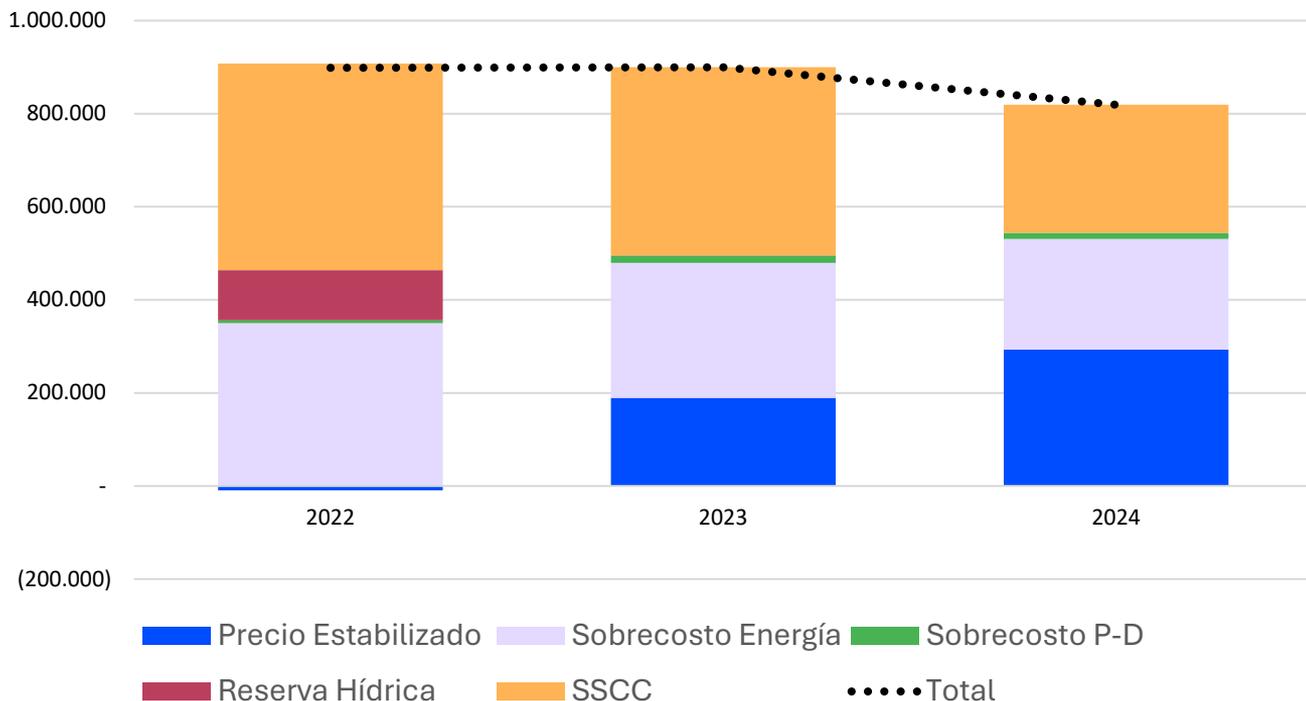
822 empresas coordinadas.

Cuenta Pública

2024

Costos de operación disminuyeron al igual que pagos laterales

Evolución pagos laterales



1.000

Millones de dólares disminuyó el costo de operación del SEN.

55%

Creció el pago por precio estabilizado.

En 2024, el Coordinador Eléctrico administró un presupuesto de \$ 57.650 millones, con una ejecución de 98,8%.

Conoce nuestras metas de gestión

El comportamiento de la frecuencia del sistema, los niveles de tensión y la energía no suministrada son parte de los indicadores que se evalúan, así como nuevos requerimientos de esta transición energética, como tener pronósticos de generación y demanda más precisos, y en materia de conexión de proyectos, tiempos de respuesta definidos y el cumplimiento de plazos.



Actualizamos nuestra Hoja de Ruta

Documento da cuenta de los avances y nuevas tareas para lograr el objetivo de estar en condiciones de operar un sistema 100% renovable a 2030





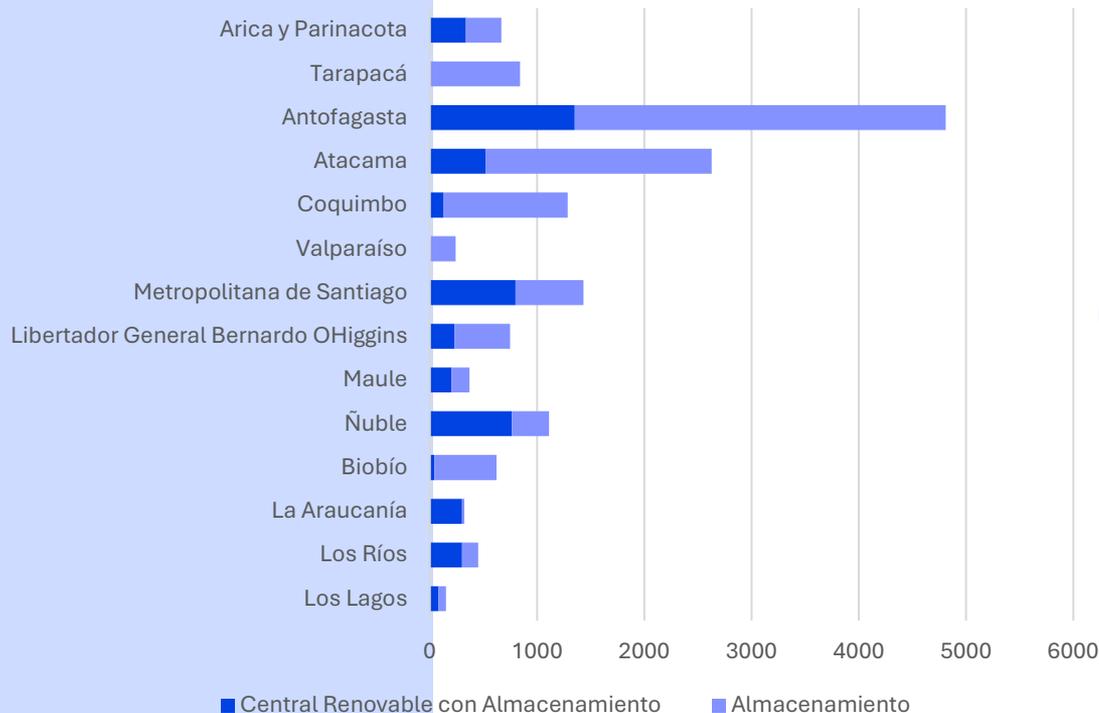
Licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión

Presentamos una guía con recomendaciones para tecnologías Grid Forming y Grid Following



Almacenamiento ya supera los 1.000 MW

Solicitudes de almacenamiento aprobadas por Acceso Abierto



14 Proyectos BESS entraron a operación en 2024

5,6 TWh Fueron los recortes de energía renovable en el año

El almacenamiento contribuye a disminuir los recortes en cerca de **20%**

Nueva plataforma de Balance Comercial contribuye a dar más trazabilidad de los antecedentes requeridos para las transferencias económicas

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | PLATAFORMA MERCADO

Inicio Acerca de

¿Qué es Plataforma Mercado?

La Plataforma de Mercados disponibiliza a las Empresas Coordinadas y Clientes del Sistema Eléctrico Nacional e interesados del sector eléctrico, sistemas gestionados por la Gerencia de Mercados del Coordinador que permiten intercambiar y visualizar información necesaria para elaborar las Transferencias Económicas.

[Leer más](#)

Transferencia de Archivos

Permite a los coordinados realizar intercambio de información entre las empresas coordinadas y el Coordinador Eléctrico.

[Ingresar](#)

Observaciones

Permite a los coordinados ingresar sus observaciones a los distintos procesos de la Gerencia de Mercado del Coordinador.

[Ingresar](#)

Contratos de Suministro

Permite a los suministradores ingresar y actualizar toda la información de sus contratos, así como notificar al Coordinador, a los suministradores y clientes de los cambios y futuros vencimientos de estos contratos.

[Ingresar](#)

Balance Comercial

Permite a los coordinados revisar los resultados y antecedentes de los Balances del Mercado de Corto Plazo.

[Ingresar](#)

Estudio de confiabilidad

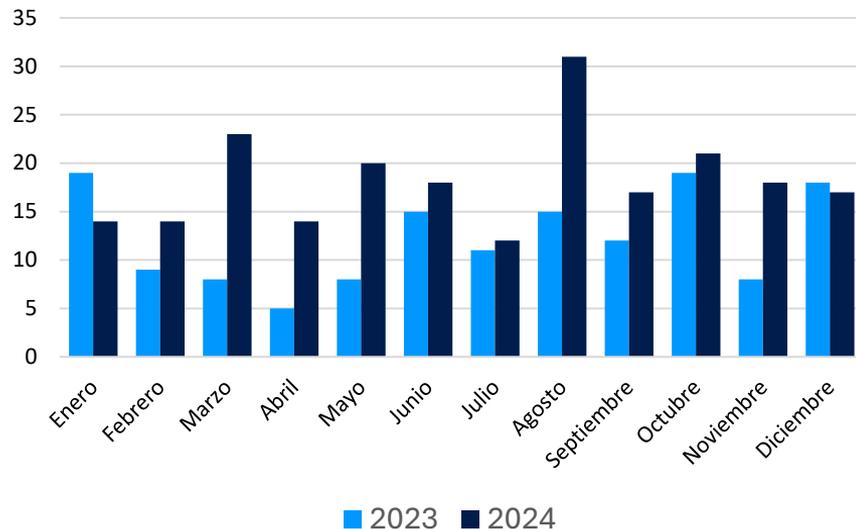
Pilares del estudio

- Plan de obras indicativo que muestra la infraestructura necesaria para que el sistema pueda operar sin las centrales térmicas a carbón.
- Análisis de Suficiencia Operacional, donde se estudia la capacidad del sistema para abastecer la demanda de energía y potencia en escenarios normales y críticos.
- Análisis de Seguridad del Servicio, donde se evalúa la respuesta del sistema ante contingencias operativas.



Solicitudes y aprobación de proyectos por Acceso Abierto logra récords

Evolución de las aprobaciones de conexión



**Propuesta 2024 para crecimiento
de la red considera 18 obras
nacionales y 79 zonales**

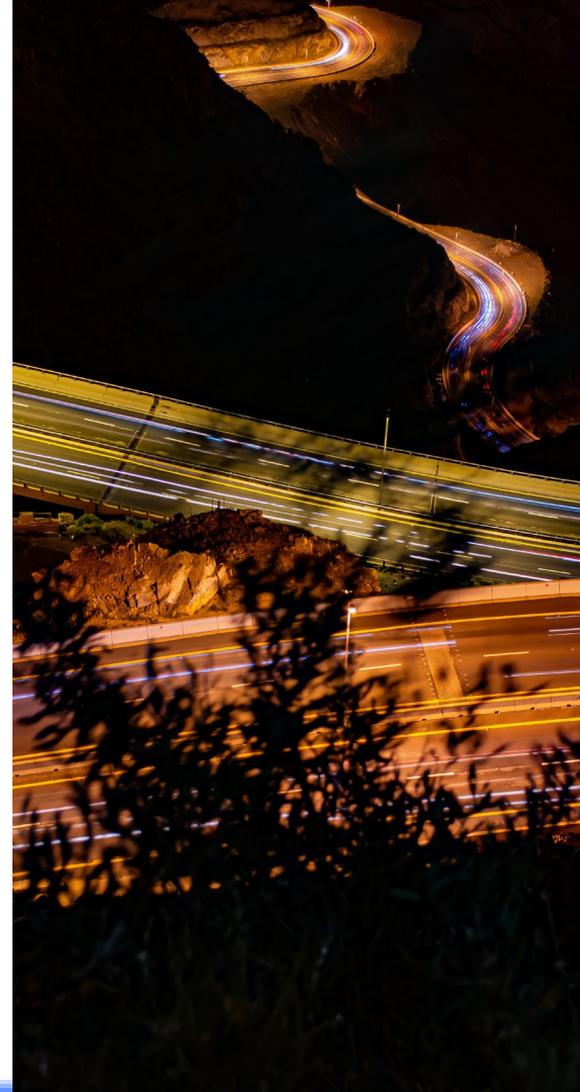


Licitación y seguimiento de obras

- *Hay atrasos relevantes en la ejecución de obras y esperamos que las nuevas herramientas de la Ley de Transición Energética contribuyan a superar esta situación*

Seguimiento de la ejecución obras de transmisión en 2024

	N° Obras	Participación
Obras Nuevas	42	22%
Obras de Ampliación	127	67%
Artículo 102	15	8%
Obras de Servicio Complementario	5	3%



Nuevas herramientas
que facilitan la
interacción y
funciones del
Coordinador

- Plataforma basada en IA que facilita la reportabilidad de los estándares de ciberseguridad
- Nuevos módulos para el Seguimientos de las Obras
- Rediseño de gráficos en el sitio web
- Base de datos con los resultados de la programación de corto plazo
- Habilitamos nuestro Datacenter TIER III en ENEA
- Dashboard para que coordinados puedan monitorear en línea la disponibilidad de señales SISTR

Líneas de trabajo en innovación



Estrategia de Innovación y Gestión de Portafolio

Como parte de un enfoque estructurado, se desarrolló la **Estrategia de Innovación y Gestión de Portafolio**, que define focos estratégicos y criterios de priorización para proyectos de I2D.



Política de Innovación del Coordinador

Este documento formaliza principios, lineamientos y mecanismos de gobernanza para la ejecución de iniciativas de innovación en el Coordinador.



Hoja de Ruta de Investigación, Desarrollo e Innovación (I2D)

En colaboración con el Centro de Innovación UC Vinken, tiene el objetivo es definir una estrategia tecnológica de mediano y largo plazo.

Participación en mesas de trabajo del Ministerio de Energía y de la Comisión Nacional de Energía

Principales líneas de trabajo

- Modificaciones de los Reglamentos de Coordinación y Operación (DS125/2017).
- Mesas de trabajo de los Medios de Generación de Pequeña Escala
- Ley de Transición Energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.
- Comités Consultivos de la Comisión Nacional de Energía en la confección de sus normas técnicas.
- Elaboración y publicación de un Procedimiento Interno para el “Programa de Retiro de las Unidades Generadoras Térmicas Convencionales del Sistema Eléctrico Nacional”.
- Participación en la representación del Coordinador Eléctrico ante el Panel de Expertos.

Interacción con coordinados e información pública



10.710

cartas recibidas por correspondencia, de las cuales 1.967 debían ser respondidas



728

Consultas por canal de Atención y Contacto



285

solicitudes de Acceso a la Información Pública



230

reuniones por Agenda Pública

Nuestro equipo se fortalece para cumplir con las labores que nos encomendaron



Great Place To Work®
Certified
ENE 2025-ENE 2026
CHILE™

Lecciones del 25 de Febrero



Acciones tras el apagón del 25 de Febrero

- El equipo interno del Coordinador sigue revisando información, especialmente de la desconexión de centrales que permitieron la propagación del evento. Cerca **1.200 MW de generación que se desconectaron antes de lo que correspondía conforme a los estándares normativos** y que agudizó el problema de desbalance del sistema.
- Están en curso los **análisis independientes** de EPRI y de un grupo de académicos de universidades chilenas.
- Se encargó una **revisión de aspectos metodológicos** para la actualización de los estudios de EDAC, Plan de Recuperación de Servicio y Plan de Defensa contra Contingencias Extremas.
- Instrucción a las centrales PMGD verificar el ajuste de sus protecciones.



Cuenta Pública 2024

