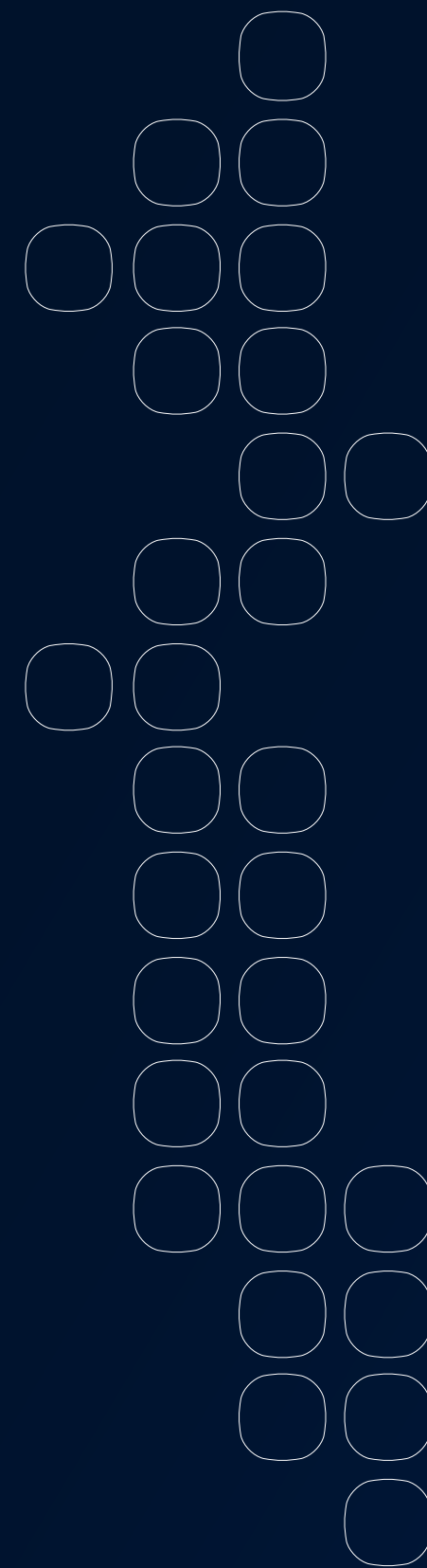




Reporte de Sostenibilidad

- Cuenta Pública



20
23

INDICE

01 02 03 04 05 06

Punto de partida

- Mensaje del presidente
- Visión general del Sistema Eléctrico Nacional
- Visión general del Coordinador Eléctrico
- Avances del Plan Estratégico 2021-2025
- Indicadores de gestión
- Principales actividades 2023
- Relacionamientos públicos

Institucionalidad para servir a Chile

- Orígenes
- Nuestro Gobierno Corporativo
- Integridad, ética y transparencia
- Sistema de Transparencia
- Reuniones Realizadas por Agenda Pública
- Relacionamientos públicos

Gestión y compromiso

- Cuenta del Director Ejecutivo
- Principales Ejecutivos
- Estructura organizacional del Coordinador
- Aspectos destacados de la gestión de las gerencias en 2023 y avances en la Hoja de Ruta
- Gerencia de Mercados
- Gerencia de Planificación y Desarrollo de la Red
- Transformación tecnológica del coordinador
- Innovación para el sistema eléctrico nacional
- Proyecto Tapestry
- Monitoreo de la competencia en el mercado eléctrico
- Ciberseguridad e infraestructura crítica
- Caracterización y calidad de servicio a los coordinados
- Panel de Expertos y procesos ante la Justicia
- Sostenibilidad y relación con la comunidad
- Relacionamientos públicos

Un gran lugar para trabajar

- Demografía de nuestras coordinadoras y coordinadores
- Salud y bienestar de las coordinadoras y coordinadores
- Centro de conocimiento
- Formación
- Encuesta de clima laboral, Great Place To Work (GPTW)
- Nuestros proveedores
- Cargo por servicio público del fondo de estabilización de tarifas (CSP FET)

Estadísticas del sistema

- Sección 1
- Sección 2
- Sección 3
- Sección 4
- Sección 5
- Sección 6
- Sección 7
- Sección 8

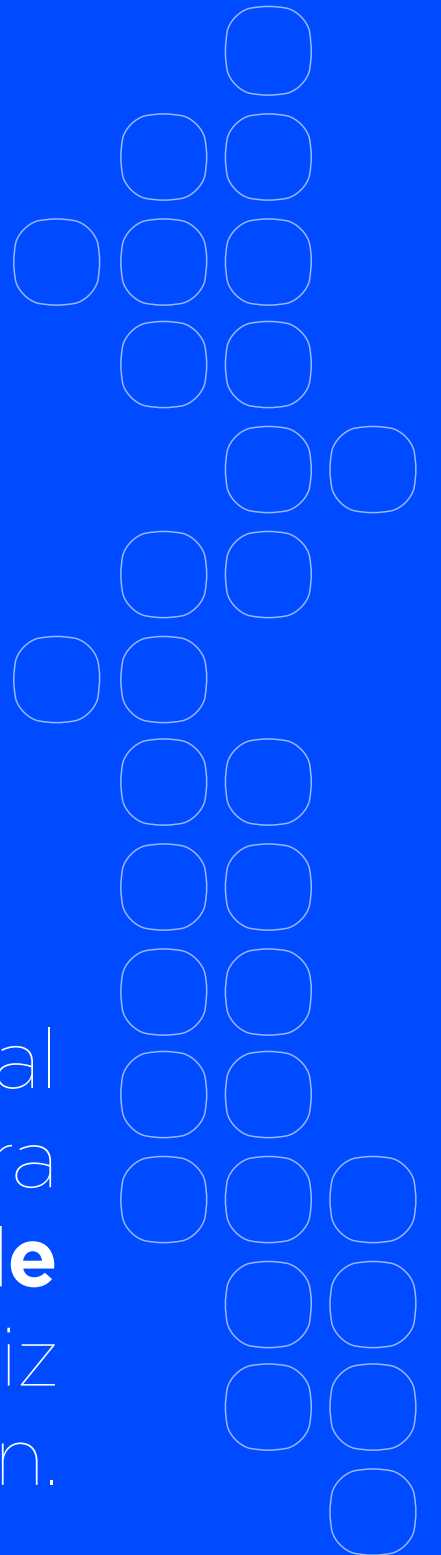
Valor económico

- Estados Financieros

01

Punto de partida

El Sistema Eléctrico Nacional
está reflejando el trabajo para
ir incorporando **fuentes de
energías renovables** en la matriz
de generación.



Mensaje del presidente

Quisiera comenzar esta Cuenta Pública 2023 del Coordinador Eléctrico Nacional, destacando un importante logro del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en la ruta de transición energética, al alcanzar un 63% de generación renovable en el año, con un máximo horario de un 94% total, y de un 71% si consideráramos solo las fuentes renovables variables, como las plantas solares fotovoltaicas y eólicas.

Esas cifras son fiel reflejo del trabajo que se está haciendo para ir incorporando fuentes de energías renovables en la matriz de generación. Junto a eso, se dieron condiciones hidrológicas favorables, que significaron un aporte relevante para reducir los niveles de generación térmica convencional y, junto con ello, contribuir a preservar la seguridad de servicio del SEN.

Este logro es el resultado de las acciones que ha adoptado la industria en su conjunto, la que en toda su cadena de valor está incorporando nuevas fuentes de generación renovable, camino que, para seguir avanzando, requerirá un profundo cambio de paradigma para el desarrollo y expansión de la red, incorporando nuevos recursos y tecnologías para lograr la operación confiable y segura de una red 100% renovable.

El Coordinador está trabajando en este proceso para poder operar un sistema que podría llegar a ser 100% renovable hacia el año 2030, como señaláramos en nuestra Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, presentada en el año 2022. En esta Cuenta Pública mostraremos los avances que estamos logrando en este proceso, muchas veces silenciosos ante la opinión pública, pero con una acción decidida para desarrollar a plenitud nuestro rol, que es operar un sistema eléctrico de forma segura, confiable, resiliente, a mínimo costo y con Acceso Abierto a las redes.

Ya llevamos más de un año con adecuaciones a nuestra estructura organizacional para responder a los desafíos que impone este proceso, incorporando una Subgerencia de Estudios Eléctricos, una Unidad de Innovación y una Unidad de Regulación. De esta manera, canalizamos los esfuerzos de innovación que venimos trabajando en alianzas con universidades nacionales y con organizaciones internacionales de clase mundial.

Además, destaco que hemos certificamos nuestro Modelo de Prevención del Delito, lo que sin duda es un hito, ya que demuestra nuestro compromiso con la promoción de una cultura de integridad en la organización.

En lo operacional, el Sistema Eléctrico Nacional a diciembre del año 2023 alcanzó 34.321 MW de capacidad instalada, siendo un 64% de ella de fuentes renovables; esta cifra refleja el retiro de la central termoeléctrica Ventanas 2 y la incorporación 1.342 MW en nuevas unidades generadoras.

La demanda máxima del Sistema Eléctrico Nacional fue de 11.549 MW y la producción anual de energía de 83.637 GWh, representando un crecimiento de 0,8% respecto al año anterior. El sistema de transmisión nacional, zonal y dedicado alcanzó una extensión de 37.353 kilómetros.

La operación del Sistema Eléctrico Nacional en los primeros meses del año 2023 estuvo marcada por la persistencia de la sequía del año anterior, presentando un cambio relevante por las precipitaciones ocurridas a partir del mes de junio en la zona centro-sur del país. El cambio en la condición hidrológica, unido al ingreso de nuevas unidades de Energía Renovable Variable (ERV), permitió una reducción sustancial de las congestiones que se veían en el sistema de transmisión en la zona norte del país en horario solar. Respecto del factor de emisión del SEN, en el año 2023 alcanzó a 0,238 tCO₂e/MWh, resultando en una disminución de un 21% respecto de 2022

Para los próximos años prevemos una disminución de episodios de congestión en el SEN, aun en años secos, fundamentalmente debido a la incorporación de nueva capacidad de generación solar fotovoltaica localizada en la zona centro y sur.

Los costos marginales de energía disminuyeron respecto del año anterior. En la zona norte y centro bajaron un promedio de 23%, pasando de 108 USD/MWh en 2022 a 81 USD/MWh en 2023. En la zona sur la variación fue de -35%, promediando 102 USD/MWh.

Respecto de los sistemas medianos, el de Punta Arenas tiene una capacidad instalada de 112 MW, entre centrales convencionales y de Energía Renovable No Convencional. Durante 2023 generó 301,85 GWh, un crecimiento de 0,73% respecto de 2022. En cuanto al de Hornopirén, tiene una capacidad instalada de 5,08 MW, donde la central de pasada Hornopirén (0,28 MW) se incorporó al sistema en marzo de 2023. En el ejercicio se generaron 16,67 GWh, un crecimiento de 1,21%.

Con relación a la evolución del Sistema Eléctrico Nacional, en el año 2023 efectuamos estudios y desarrollos relevantes para el sistema, entre ellos, destaco el estudio para determinar la capacidad de almacenamiento óptima para el SEN en base a las tecnologías comercialmente maduras, el que ha sido reconocido como un aporte para la industria en general.

También avanzamos en el proceso de licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión en base a la tecnología de condensadores síncronos, algo que realizamos por primera vez en el marco de la Ley Eléctrica, y que implicará -de resultar exitoso el proceso- la instalación de estos equipos para viabilizar el retiro de centrales térmicas a carbón al año 2026 en la zona norte del SEN, sin afectación de la seguridad de servicio.



“

En nombre del Consejo Directivo quisiera agradecer el trabajo que realizan día a día nuestras coordinadoras y coordinadores, con un gran compromiso y convicción de estar realizando un servicio público

”



En el Coordinador estamos convencidos que para una transición energética exitosa es necesario garantizar los estándares de calidad y seguridad de servicio, por eso hemos puesto nuestros esfuerzos en esta licitación, de modo que sea un aporte a la red, dando fortaleza, ahorrando costos de operación y apoyando la reducción del factor de emisiones del sistema.

Nuestra Hoja de Ruta plantea la necesidad de cambiar el modelo de mercado mayorista. Así, en el mes de mayo, con la participación del Ministro de Energía, Señor Diego Pardow, se lanzó la licitación de una asesoría para proponer el diseño de un nuevo esquema de tarificación para este mercado. Como resultado del proceso, fue adjudicado a la empresa ECCO International, estimando la entrega del informe final para el segundo trimestre de este año 2024. Esperamos que sea un insumo útil para la discusión y creación de un nuevo modelo de mercado mayorista para el país, a fin de viabilizar una transición energética sostenible.

En nuestro relacionamiento con organizaciones internacionales, adherimos a dos instancias que nos permitirán obtener conocimiento valioso para abordar los desafíos que están enfrentando las principales economías del mundo en materia de transición energética. Uno de ellos es el G-PST, que reúne al grupo de operadores que más rápido avanzan en temas de descarbonización, con el objeto de buscar y probar soluciones para los problemas que van surgiendo en la transición. Con ocasión de la COP 28, nos incorporamos como socio estratégico a UNEZA (Utilities for Net Zero Alliance), impulsada por IRENA, cuyo propósito es intercambiar experiencias y promover la innovación para una transición energética acelerada.

Respecto del trabajo que realizamos desde el año 2021 con X Moonshot Factory, el proyecto entregó una primera versión de la herramienta de planificación de la red que

se está desarrollando, la que permite simular en forma simultánea mayor cantidad de escenarios para acelerar la toma de decisiones en la planificación de la expansión del sistema.

Además, organizamos la Primera Conferencia de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica Eléctrica, donde pudimos conocer el estado de esta materia en Estados Unidos, país del que adoptamos el estándar que se aplica en el sector.

En agosto, también congregamos a representantes de operadores eléctricos de Latinoamérica en el Primer Congreso de Auditoría Interna, donde se compartieron conocimientos y buenas prácticas en esta materia.

Para terminar estas palabras, en nombre del Consejo Directivo quisiera agradecer el trabajo que realizan día a día nuestras coordinadoras y coordinadores, con un gran compromiso y convicción de estar realizando un servicio público. Tenemos equipos que trabajan 24 horas al día, los 7 días de la semana para que la energía eléctrica llegue a todos las personas, PYMES e industrias en forma segura, confiable y al menor costo posible, monitoreando el sistema eléctrico segundo a segundo, realizando análisis y estudios de alto nivel -muchos de ellos compartidos con nuestros grupos de interés en seminarios y charlas-, elaborando decenas de informes y reportes mensuales y manteniendo los sistemas de información al día para garantizar el acceso abierto, y facilitar la toma de decisiones de manera informada a todos los actores del mercado.

Juan Carlos Olmedo
Presidente del Consejo Directivo

Visión general del Sistema Eléctrico Nacional

Mirada a un Sistema Eléctrico Nacional que **crece con foco en el consumidor final**



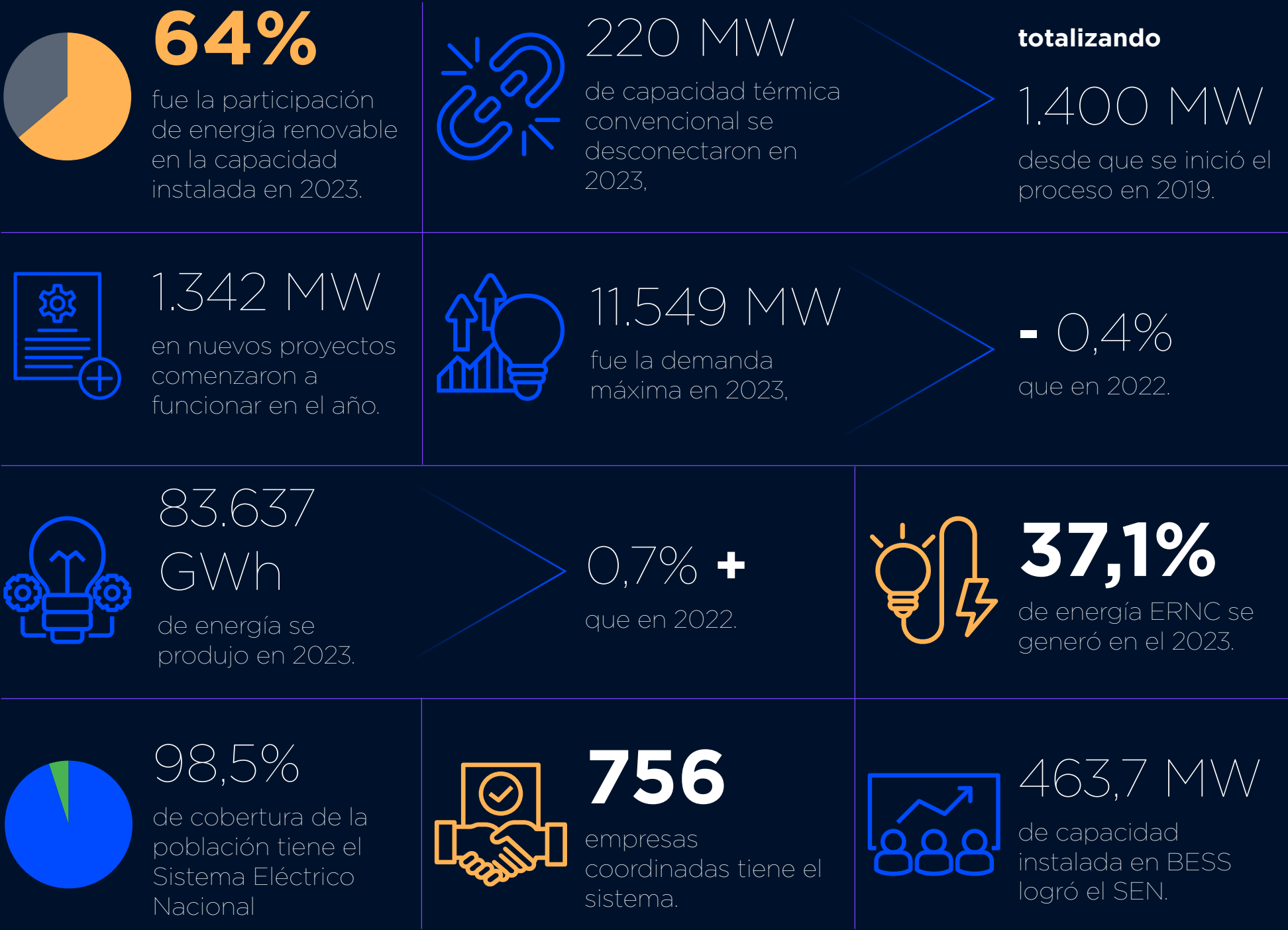
34.321 MW

de potencia instalada tiene el sistema.



3,3% +

que en 2022



Visión general del Coordinador Eléctrico

Una organización que se fortalece para **Servir a Chile con Energía**

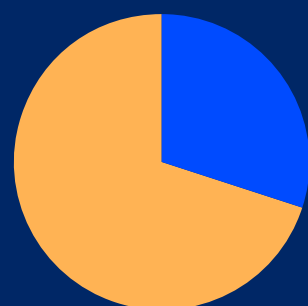


374

coordinadores y coordinadoras tiene esta organización

21%

de participación femenina al cierre del año



27%

de participación femenina en posiciones de liderazgo, como jefaturas, subgerencias, gerencias, etc.



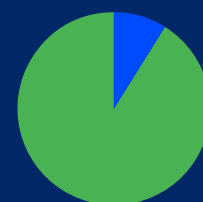
5,6%

de extranjeros



6 años

es el promedio de antigüedad de los coordinadores y coordinadoras



8%

es el nivel de rotación.



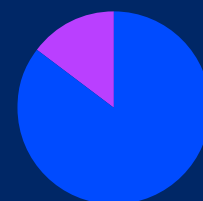
252

profesionales participaron en actividades de capacitación, con un promedio de



11 horas

por persona.



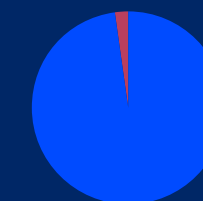
88,5%

de los profesionales del Coordinador provienen de carreras relacionadas a la ingeniería.



\$ 54.912

millones fue el presupuesto de 2023.



Se ejecutó en

98%

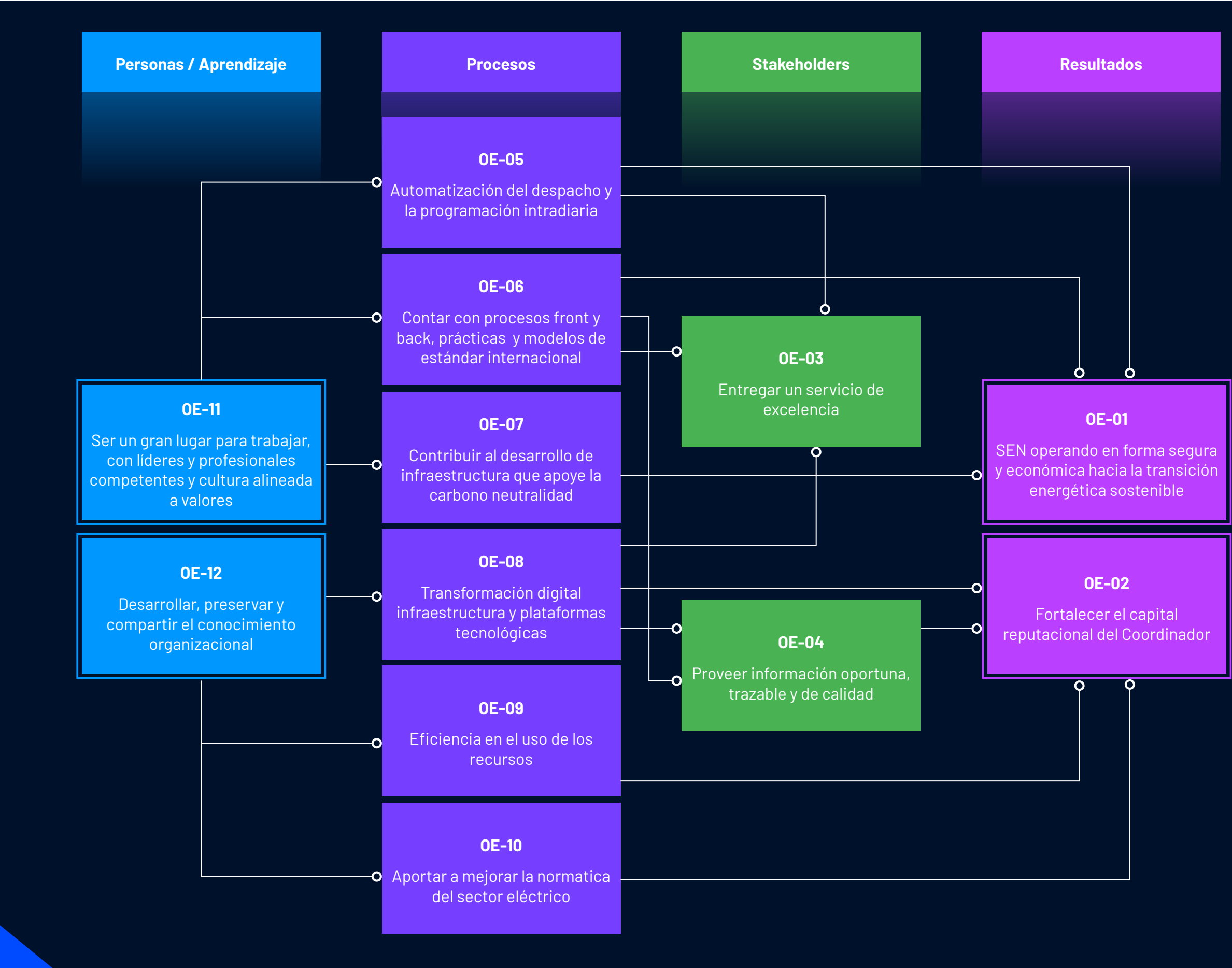
(excluyendo la Provisión Presupuestaria)

Avances del Plan Estratégico 2021-2025

En 2020, el Coordinador, como ente técnico, independiente y autónomo responsable por la operación segura, económica y de acceso abierto al Sistema Eléctrico Nacional, se propuso ser una institución reconocida por su excelencia técnica, servicio y por su contribución a un sistema eléctrico sostenible, lo cual implica ser facilitadores de la transición hacia una matriz energética 100% libre de emisiones.

Esto se plasmó en un Plan Estratégico 2021-2025 que se resume en tener un Sistema Eléctrico Nacional más seguro, con un operador fortalecido, y el plan está alineado con los compromisos que tiene el país de ser carbono neutral a 2050.

Los objetivos estratégicos junto a las iniciativas estratégicas, trazan un camino de transformación que permitirá tener un Sistema Eléctrico Nacional más seguro con un Coordinador Eléctrico Nacional fortalecido.



Avances del Plan Estratégico 2021-2025

Los avances del Plan Estratégico se aprecian en el siguiente diagrama de transformación, lo que en 2023 se tradujo en el desarrollo de una serie de evaluaciones, iniciativas y programas por parte de las distintas Gerencias y Unidades que integran al Coordinador para abordar tanto aspectos internos (por ejemplo iniciativas para sostener, mejorar e innovar los procesos), como externos, relacionados con el avance en las condiciones que habilitarán la posibilidad de operar un sistema eléctrico 100% renovable hacia 2030.

Para esto, el desarrollo de tecnología es central, porque permitirá una operación del Sistema Eléctrico Nacional de manera más eficiente y confiable, por ejemplo, desarrollando un sistema de pronósticos que sea capaz de ir aprendiendo en el tiempo con los datos de la realidad, lo que ya comenzó a funcionar en 2023.

DE- Cultura de ProcesosTOP	Planificación ProcesosTOP	Documentar ProcesosTOP	Mejorar ProcesosTOP
DE- Plan Director de Ciberseguridad	Inicio implementación Nerc-Cip	Implementación Nerc-Cip	Nerc-Cip, Cont. Neg., BCP
GPDR-Mejorar documentos descriptivos	Guías técnicas infotécnica	Guías técnicasMaterial de ayuda A.A	Material de ayuda
GPDR-Mejora de criterios técnicos y de gestión	Procedimiento interno A.A	Procedimiento interno Activos Tx	Procedimiento interno conexiones
GPDR-Gestión del conocimiento	Inducciones dep. y gerenciales	Plan de rotación	Plan de rotación
G0-Rediseño y transformación op. (ReTo)	Proceso PID y modelación en Plexos	Proceso PID, plataforma RIO, rol de turno	Proceso PID, plataforma RIO, rol de turno
G0-Transición energética y descarbonización	Def. requerimientos de SC Carga interrumpible	Piloto CPF con parque solar fotovoltaico	CCSS, primer PFV para CPF
G0-Transición energética, descarbonización	Modelación SEN EMT	Modelación y homologación de instalaciones del SEN	Herramientas EMTP para desarrollo de modelos EMT
GM-Mejoramiento de modelos de optimización	Cambio de lenguaje piloto PLP C++, Prog. 12 meses PLP	Mejora PLP Reserva, Rolling Planning. Plexos Mediano Plazo	Piloto PLP Couding, Rolling Planning, ajustes Gurobi
GM-Implementación de un Mercado de Ofertas de Energía			Estudio Mercados de Ofertas de Energía
GM-Sistema de Gestión de Pronósticos	Modernizar pronósticos de demanda y generación	Pronósticos con inteligencia artificial	Alianza con Google X para pronóstico de demanda
GTS-Genesys incl. Noc y Datacenter	Nuevo estándar tecnológico en nuevas instalaciones	Nuevas instalaciones Enea, EO, CDC	Nuevo Datacenter Tier III
GTS-Calidad del dato y la información	Proyecto Bigdata y Calidad del dato	Habilitación de DataLake	Prácticas de uso de data
GTS-Portal Único de intercambio de datos y modelo eléctrico		Usos y métodos para usar CIM	Escritorio Único de Coordinados
GPA-Cultura de gestión del talento y del conocimiento		Plataforma LMS (e-learning)	Centro de Conocimiento
GPA-Gestión presupuestaria y eficiencia		Plataforma de Administración de contratos	Plataforma registro de proveedores

SEN más seguro con un CEN fortalecido

Indicadores de gestión

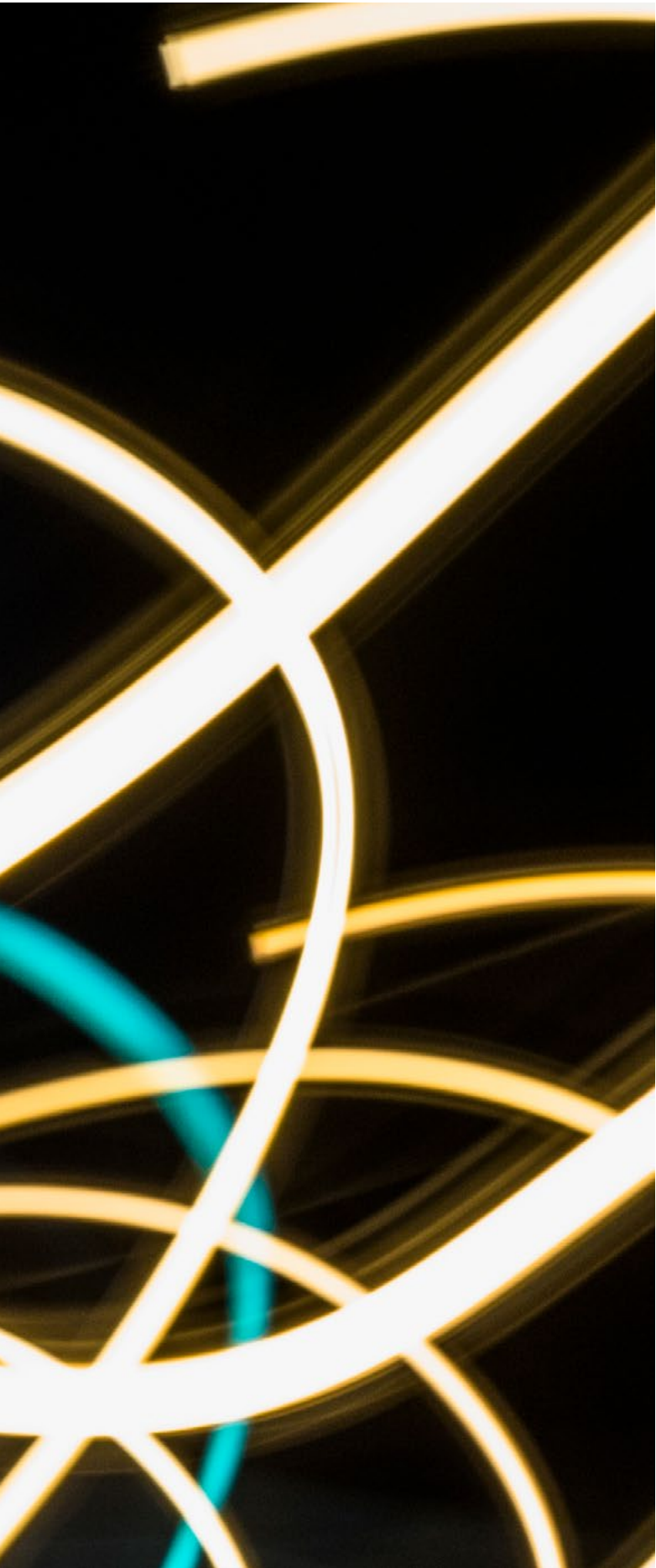
El Coordinador Eléctrico Nacional mide su gestión a través de una serie de indicadores objetivos, los que son reportados de forma periódica a la Comisión Nacional de Energía (CNE).

El reporte completo puede revisarse en:



	Nombre indicador	Indicador 2022	Indicador 2023	Meta para el cumplimiento total en 2023	Cumplimiento KPI cierre dic-23	Comentarios
Indicadores del desempeño del Sistema Eléctrico Nacional	Frecuencia media interrupción	0,8	0,8	< 1,4	Cumplimiento Total	
	Tiempo medio de interrupción	1,3	1,5	< 1,9	Cumplimiento Total	
	Frecuencia	96,7%	97,1%	≥ 96% Si aporte hídrico < 60% ≥ 99% Si aporte hídrico > 60%	Cumplimiento Total	
	Tensión	98,1%	98,0%	> 98%	Cumplimiento Parcial	
	Energía no suministrada	0,013%	0,011%	< 0,014%	Cumplimiento Total	
	Costo operación del sistema	-6,0%	8,7%	≤ 10%	Cumplimiento Total	
	Eficacia en los pronósticos	5,5%	5,8%	≤ 5%	Cumplimiento Parcial	
Indicadores del desempeño del Coordinador Eléctrico	Balance de transferencia y peajes nacionales	98,1%	99,6%	> 98%	Cumplimiento Total	
	Programación de la operación	31,5%	25,9%	< 4%	No cumple meta	Este indicador ha obtenido niveles inferiores al exigido como target, ya que aun cuando se ha emitido el programa diario con calidad, su publicación ha ocurrido en algunos casos con posterioridad al horario establecido (18:00 horas).
	Tasa de cumplimiento Infotécnica	93,6%	92,9%	> 92,5%	Cumplimiento Total	
	Solicitud de conexión	91,0%	89,9%	> 92%	Cumplimiento Total	
	Solicitud Autorización de Conexión SAC	80,2%	95,0%	> 85%	Cumplimiento Total	

	Nombre indicador	Indicador 2022	Indicador 2023	Meta para el cumplimiento total en 2023	Cumplimiento kpi cierre dic-23	Comentarios
Indicadores del desempeño del Coordinador Eléctrico	Solicitud Uso Capacidad Técnica Disponible SUCTD	82,9%	91,8%	> 85%	Cumplimiento Total	
	Seguridad de la Información (Ciberseguridad)	99,4%	99,3%	> 98%	Cumplimiento Total	
	Disponibilidad plataformas críticas Coordinador	99,6%	99,6%	> 99%	Cumplimiento Total	
	Ejecución Presupuestaria	97,8%	97,6%	> 97%	Cumplimiento Total	
	Great Place To Work	76,0%	95,2%	VA ≥ 70 pts VC ≥ 70 pts Brecha VC-VA año < 10 pts	Cumplimiento parcial	
	Tiempos de respuesta a autoridad	97,5%	94,5%	100%	Cumplimiento parcial	
	Tiempos de respuesta a los coordinados	100,0%	20,0%	100%	No cumple meta	Se mide el plazo para la gestión de observaciones formuladas por empresas coordinadas a través del canal de Atención y Contacto, el que está fijado en 3 días.
	Encuesta de Servicio al Cliente (Experiencia de Servicio)- dimensión Calidad de Información	6,8%	3,2%	Mejora ≥ 5% cumplimiento 100% Entre 2% ≤ Mejora < 5% cumplimiento lineal entre 75% y 99%. Mejora < 2%, cumplimiento 0%	Cumplimiento parcial	



Principales actividades 2023



Plan de expansión 2023 y proceso participativo para 2024

En enero de 2023, se presentó la propuesta de Plan de Expansión con 23 iniciativas, por un valor de inversión de US\$ 279 millones. Luego la propuesta fue complementada en julio, con un grupo adicional de obras, por US\$ 82 millones.

Además, durante el año se realizó un proceso participativo para mejorar la propuesta presentada en enero de 2024.



Cambios a bases de licitación de obras de transmisión

En los distintos procesos de licitación de obras que realizó en 2023 el Coordinador, introdujo una serie de mejoras a las bases, como la exigencia de adherir al manual de Buenas Prácticas en la gestión de Proveedores, Contratistas y Subcontratistas en la construcción de proyectos de energía impulsado por el Ministerio de Energía.

Licitación de equipos claves para la descarbonización

En abril se impulsó el proceso de licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión, que busca la instalación de condensadores síncronos que contribuyan a la estabilidad de forma de onda de tensión en la red y garanticen que el Sistema Eléctrico Nacional opere de manera segura ante el retiro de centrales térmicas a carbón.

Durante 2023 se avanzó en el proceso y en marzo de 2024 se realizó la recepción de ofertas, con la participación de seis empresas.

Flexibilidad del parque térmico

En abril impulsamos una campaña para identificar oportunidades de flexibilización de la operación de las centrales térmicas del Sistema Eléctrico Nacional, entre otros, los niveles de mínimos técnicos y sus parámetros de partida y detención, en el contexto de la actualización de la norma de emisiones que está llevando adelante el Ministerio de Medio Ambiente.

Este proceso se tradujo, en términos concretos, en que dos unidades térmicas del sistema disminuyeron sus mínimos técnicos de operación, innovando en la forma en que funcionan los sistemas de combustión.



Integración al G-PST, acuerdo con OLADE y COP 28

En noviembre anunciamos la integración al Consorcio Global Power System Transformation (G-PST), una entidad formada en 2019 por los seis operadores de red que avanzan a mayor velocidad en el proceso de descarbonización de sus sistemas eléctricos en el mundo. El objetivo de esta entidad es abordar los desafíos más urgentes que están enfrentando los principales operadores de sistemas eléctricos globalmente en el camino de la transición energética.

En junio, firmamos un acuerdo con la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), para contar con un marco de cooperación para el desarrollo de actividades para promover la asistencia técnica, el intercambio de información, transferencia tecnológica y buenas prácticas, desarrollo de innovación y tecnología, con énfasis en el fortalecimiento de capacidades.

En este contexto, el Coordinador lideró un panel de operadores eléctricos de la región realizado en la Semana de la Energía en Uruguay, durante noviembre.

Finalmente, el Coordinador estuvo presente en la COP 28 realizada en Dubai, donde pudo dar cuenta de los avances en materia de transición energética que tiene el país.

Principales actividades 2023

Congreso de auditoría interna

Por primera vez realizamos el Congreso de Auditoría Interna de los Operadores del Sistema Eléctrico de Latinoamérica, el que tuvo por objetivo compartir conocimientos y buenas prácticas respecto de temas relacionados con auditoría interna, cumplimiento, transparencia y conductas éticas.

Viajaron hasta Chile representantes de los operadores de Brasil, Argentina, Ecuador, Perú y Colombia.



Entrega de certificados de energía renovable

En agosto concretamos la entrega de certificados de energía renovable del año 2022, que realiza el Registro Nacional de Energía Renovable (RENOVA). En el balance, se logró un récord de participación, con 177 empresas, equivalentes a 11.874 GWh trazados. Más de 100 empresas resultaron con huella cero por su consumo eléctrico.



Energía sustentable a la sala de clases

El Coordinador apoyó la realización del programa Vive la Energía, que realiza el World Energy Council y la Universidad Adolfo Ibáñez. Se trata de un programa para niños de 5° y 6° básico, que les permite conocer conceptos de electrónica y energía, y que se realizó en la Escuela Puerto Futuro de Pudahuel.



Incorporación a Chile Transparente

En marzo nos incorporamos a Chile Transparente, lo que nos permite tener un diagnóstico externo de nuestro sistema de transparencia, y detectar oportunidades de mejora para profundizar una cultura de la transparencia en la organización.

Jornadas técnicas con la industria

En el marco de la relación con empresas coordinadas e industria eléctrica en general, el Coordinador realizó dos Jornadas Técnicas en el año, además de una serie de webinar y seminarios para compartir conocimientos técnicos.



Experiencia internacional

Una comitiva del Coordinador visitó Estados Unidos y Canadá para sostener una serie de reuniones con socios como X, The Moonshot Factory, y otras entidades como la iniciativa Net Zero US y el laboratorio NREL.

Además, el viaje contempló una visita a instalaciones en Canadá para profundizar el conocimiento de la tecnología HVDC que se está desarrollando en Chile.

1º Conferencia Internacional de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica Eléctrica

En octubre, el Coordinador organizó la 1ª Conferencia Internacional de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica Eléctrica, a la que asistieron destacados expositores de Estados Unidos, tanto de la Federal Energy Regulatory Commission (FERC), como de la North American Electric Reliability Corporation (NERC).

Certificación del Modelo de Prevención del Delito

En el marco del compromiso para mantener una cultura de estricto apego a la legalidad, el Coordinador certificó su Modelo de Prevención de Delitos por parte de la firma MC Compliance, el que tiene una vigencia de dos años.

Estudio mercado mayorista

En mayo, el Coordinador impulsó una asesoría para definir las características de un mercado eléctrico mayorista basado en ofertas, que incluya energía, servicios complementarios y, si se requiere, un mercado de capacidad. Este fue adjudicado a ECCO International y sus avances fueron difundidos con toda la industria eléctrica.

Relacionamientos públicos



El Consejo Directivo dio un saludo protocolar al nuevo Fiscal Nacional Económico, Jorge Grunberg



El secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, Marco Mancilla, abrió uno de los encuentros que tuvimos para mostrar avances de la propuesta para reformar el mercado mayorista.

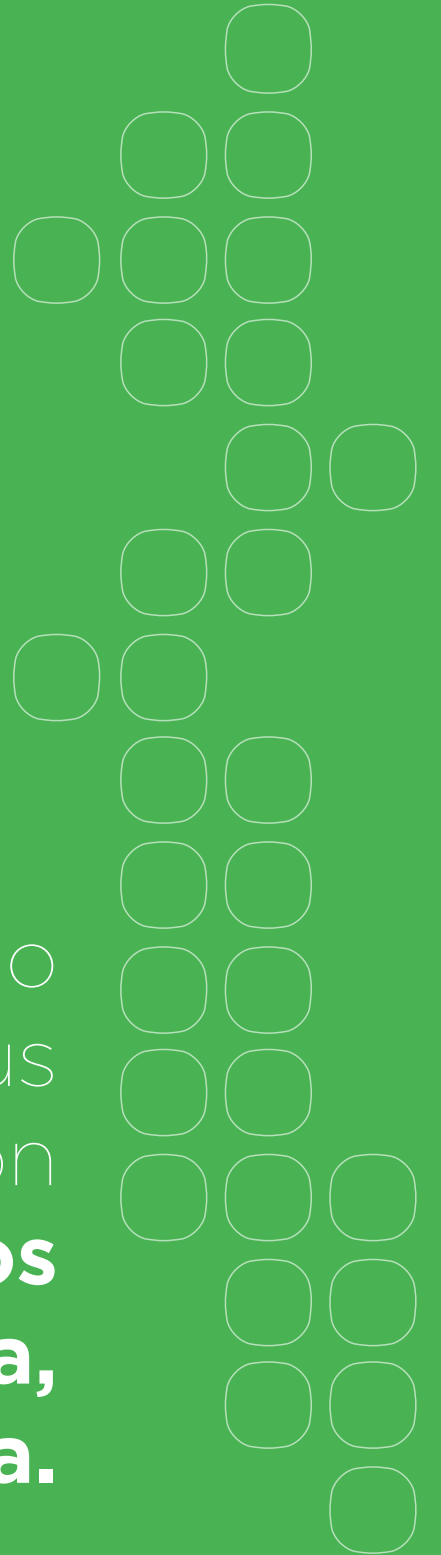


El Coordinador participó en la Cuenta Pública 2022 del Ministerio de Energía, encabezado por el ministro Diego Pardow.

02

Institucionalidad para servir a Chile

El Coordinador, a través de un Gobierno Corporativo sólido, lleva a cabo sus funciones a través de la realización de una **labor fiel a los principios de imparcialidad, transparencia, independencia y autonomía.**



Orígenes

La Ley 20.936 estableció el Sistema Eléctrico Nacional, el que se extiende entre Arica y Chiloé, y creó un organismo autónomo e independiente para coordinar su operación. En 2016 nació el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, con la responsabilidad de realizar esta función.

El Coordinador es un organismo técnico e independiente, cuyo rol es coordinar la operación del conjunto de instalaciones interconectadas del Sistema Eléctrico Nacional y asegurar el suministro de energía

eléctrica de la manera más eficiente y segura, al menor costo posible y garantizando el Acceso Abierto a las instalaciones de transmisión.

Somos una corporación autónoma de derecho público, sin fines de lucro y que no forma parte de la administración del Estado, con patrimonio propio y de duración indefinida. Nuestra organización, composición, funciones y atribuciones se rigen por lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos y su Reglamento.

Datos básicos

- **Razón Social:** Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- **Dirección:** Av. Parque Isidora Sur 1061, Pudahuel
- **Contacto:** +562 2424 6300

Misión, Visión, Principios y Valores



Misión:

Servir a Chile resguardando la seguridad de su sistema eléctrico, a través de la operación más económica para el conjunto de sus instalaciones. Al mismo tiempo, garantizar el Acceso Abierto a los sistemas de transmisión.



Visión:

El Coordinador Eléctrico Nacional es una institución reconocida en el país por ser de excelencia técnica, por ofrecer un servicio de la más alta calidad y por contribuir al desarrollo de un sistema eléctrico sostenible en el tiempo.



Revisa nuestros Canales de Atención

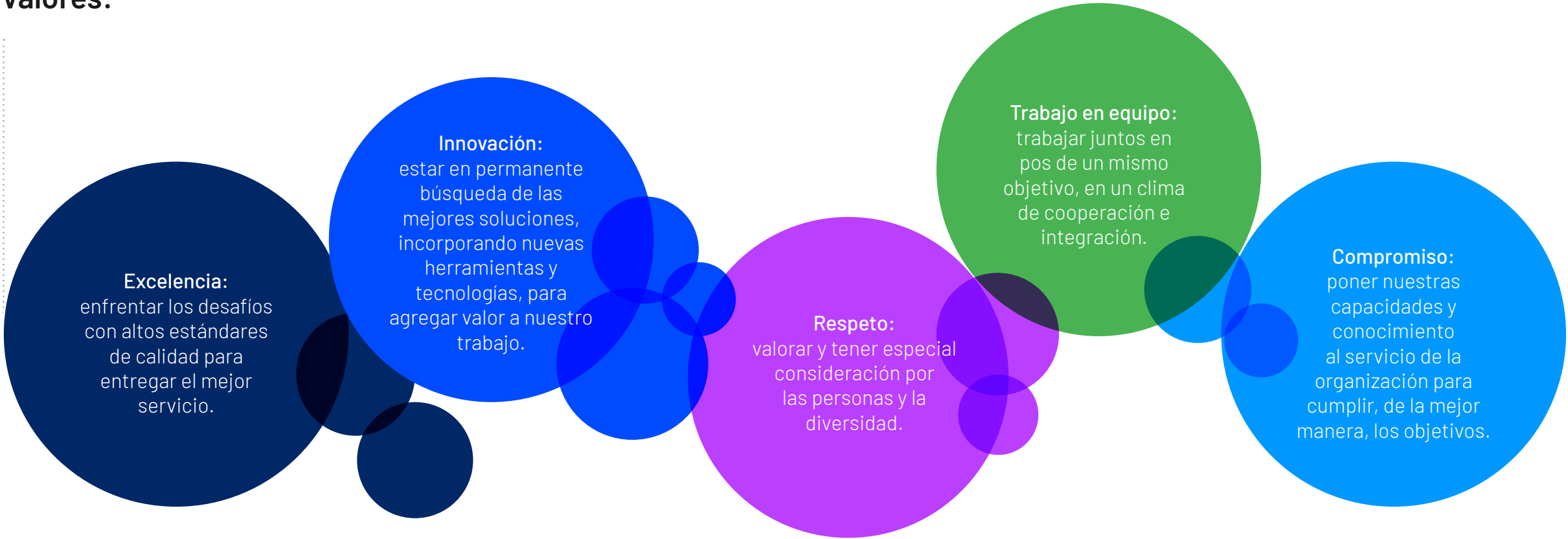


Orígenes

Principios:

-
- Independencia:** ejercer las funciones autónomamente, en forma independiente de la autoridad y de los actores del mercado eléctrico.
-
- Imparcialidad:** actuar y decidir en base a criterios técnicos y objetivos, sin sesgos o intereses particulares.
-
- Transparencia:** ser transparentes en el actuar, entregando información de calidad, completa, exacta y oportuna.
-
- Integridad:** actuar con probidad, en forma ética, con responsabilidad y haciendo buen uso de los recursos administrados.

Valores:

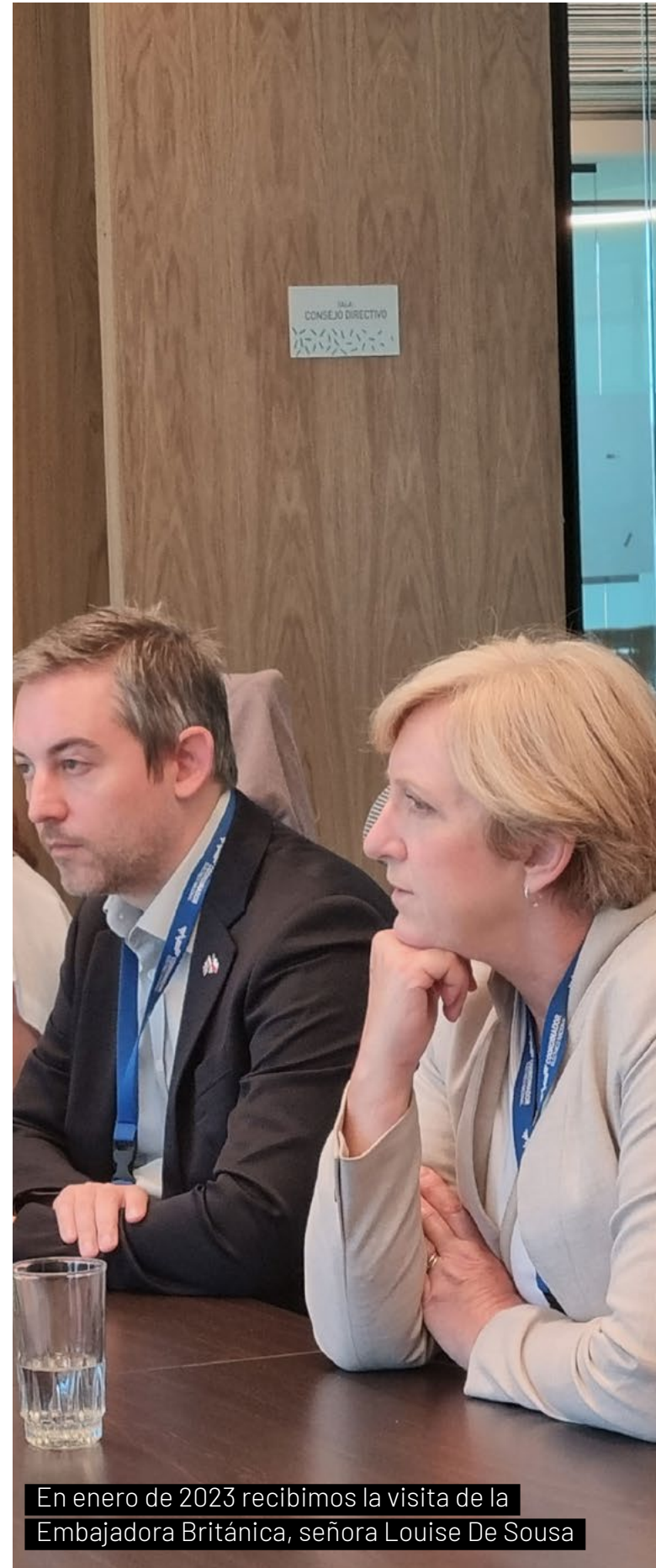


En 2023 se impulsó una campaña de **difusión y vivencia de principios y valores.**

Nuestro Gobierno Corporativo

El Coordinador cuenta con un Consejo Directivo y un equipo ejecutivo que tienen como principal objetivo entregar garantías plenas del cumplimiento del mandato legal por el cual se rige. A través de un Gobierno Corporativo sólido, materializado en un conjunto de políticas y prácticas de cumplimiento, lleva a cabo sus funciones sobre la base de los principios de imparcialidad, transparencia, independencia y autonomía para la toma de decisiones.

Junto con dotarlo de autonomía e independencia, la legislación contempla una serie de contrapesos a las decisiones del Coordinador, a cargo de diversas instituciones, como la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, y el Panel de Expertos.



En enero de 2023 recibimos la visita de la Embajadora Británica, señora Louise De Sousa

Consejeros

Para asegurar el cumplimiento de los objetivos y funciones del Coordinador, la Ley diseñó una orgánica institucional, liderada por el Consejo Directivo y el Director Ejecutivo, la que se complementa con una estructura organizacional que asigna funciones a gerencias y unidades de apoyo.

La Ley encarga al Consejo Directivo la administración y dirección del Coordinador, el que se rige por sus estatutos y reglamento interno que contienen las normas para el funcionamiento y cumplimiento de las funciones que la regulación le asigna, así como las responsabilidades delegadas en el Director Ejecutivo.

Los estatutos se supeditan a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos, así como a otra normativa contenida en reglamentos y normas técnicas.

El Consejo está formado por cinco miembros, designados por el Comité Especial de Nominaciones, a través de un concurso público regido por la Ley General de Servicios Eléctricos.

En este proceso participa el Secretario Ejecutivo de la Comisión de Energía (CNE), el presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, un integrante del Panel de Expertos de la Ley General de Servicios Eléctricos, y un consejero del Consejo de Alta Dirección Pública.

Los consejeros duran cinco años en su cargo, pudiendo ser reelegidos hasta por una vez. El Consejo Directivo se renueva parcialmente, cada tres y dos años.

A raíz de la importancia que tiene la transparencia y la excelencia, el Consejo Directivo, de forma permanente, implementa las mejores prácticas de Gobierno Corporativo con la finalidad de mantener los estándares de integridad y ética, en concordancia con los valores y principios de la organización.

En 2023 la Unidad de Auditoría y Cumplimiento certificó por dos años el Modelo de Prevención de Delitos con la firma MC Compliance. Además, se elaboró un Manual de Devida Diligencia de Proveedores, Asesores y Subcontratistas, que establece las acciones que se deben realizar respecto de terceros, antes de la formalización de la respectiva relación contractual; y, además, se realizó el monitoreo de la matriz de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos, acción que se viene ejecutando permanentemente desde el año 2020.



La Ley encarga al Consejo Directivo la administración y dirección del Coordinador, el que se rige por sus estatutos y reglamento interno.

01 Juan Carlos Olmedo H.

Presidente electo hasta octubre 2026

- Ingeniero Civil de Industrias con mención en Electricidad de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- MBA de la Universidad Adolfo Ibáñez y Diplomado en Management de la Darden School of Business, Universidad de Virginia, Estados Unidos

02 Humberto Espejo P.

Vicepresidente desde octubre de 2023 y consejero electo hasta octubre 2026

- Ingeniero Civil de Industrias de la Pontificia Universidad Católica.
- Magister en Ciencias de la Ingeniería de la Pontificia Universidad Católica.
- Master of Science, Universidad de Illinois.

03 Blanca Palumbo O.

Consejera electa hasta octubre de 2024

- Abogada de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- Magister en Humanidades por la Universidad del Desarrollo.
- Postítulo en Economía y Finanzas de la Universidad de Chile.

04 Jaime Peralta R.

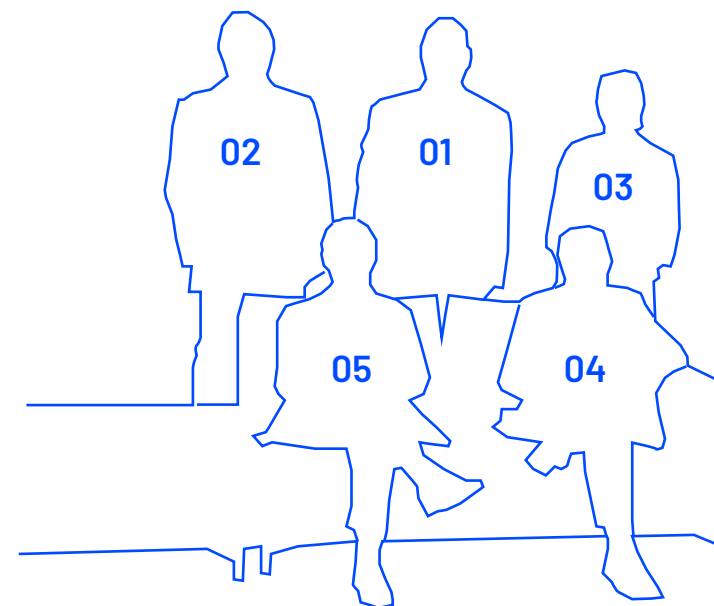
Consejero electo hasta octubre de 2026, fue vicepresidente entre octubre de 2022 y octubre de 2023

- Ingeniero Civil Electricista de la Universidad de Chile, MBA de ESADE Law & Business School.
- Máster en Ciencias Aplicadas (M.A.Sc.).
- Doctor (Ph.D.) en Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Montreal, Canadá.

05 Felipe Cabezas M.

Consejero electo hasta octubre de 2024

- Ingeniero Civil de Industrias con mención en Electricidad de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- Magíster en Ciencias de la Ingeniería de la Pontificia Universidad Católica.





Remuneraciones del Consejo Directivo

Presidente Consejo Directivo, Juan Carlos Olmedo

Enero 352 UTM	Febrero 352 UTM	Marzo 352 UTM	Abril 352 UTM	Mayo 352 UTM	Junio 352 UTM	Acumulado año 4.224 UTM
Julio 352 UTM	Agosto 352 UTM	Septiembre 352 UTM	Octubre 352 UTM	Noviembre 352 UTM	Diciembre 352 UTM	

Consejeros: Felipe Cabezas, Blanca Palumbo, Humberto Espejo y Jaime Peralta

Enero 320 UTM	Febrero 320 UTM	Marzo 320 UTM	Abril 320 UTM	Mayo 320 UTM	Junio 320 UTM	Acumulado año 3.840 UTM
Julio 320 UTM	Agosto 320 UTM	Septiembre 320 UTM	Octubre 320 UTM	Noviembre 320 UTM	Diciembre 320 UTM	

Funcionamiento del Consejo y sus Comités en 2023

Durante 2023, el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional celebró 12 sesiones ordinarias y 9 extraordinarias.

En ellas se monitoreó el desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional, la situación de abastecimiento bajo la vigencia del Decreto de Racionamiento Preventivo y la gestión que realiza la Dirección Ejecutiva.

Adicionalmente, se aprobó el inicio de procesos de licitación, así como adjudicaciones de proyectos específicos de altos montos, se aprobaron los Procedimientos Internos sobre Cumplimiento de la Cadena de Pagos del Mercado de Corto Plazo, sobre Prorrata de Generación de Centrales de Igual Costo Variable, sobre Requerimientos para la implementación del Mecanismo de Protección al Cliente contemplado en la Ley N° 21.472, y la política de Debida Diligencia respecto de Terceros.



Más detalles de las decisiones del Consejo Directivo se pueden revisar en este link

El Consejo Directivo no percibe asignaciones por conceptos de gastos de representación ni otros estipendios de parte del Coordinador Eléctrico Nacional (Art. 212-6).

Actualización del Código de Gobierno Corporativo

En enero de 2023, el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional realizó una actualización de su Código de Gobierno Corporativo, específicamente respecto del funcionamiento y materias a tratar, de modo de lograr una gestión más efectiva de ellos.

Así, se establecieron tres comités con funciones específicas:

- **Comité Técnico** supervisa temas como operación segura y económica, monitoreo del mercado, planificación de sistemas de transmisión, licitación de proyectos de transmisión y acceso abierto. Dicho Comité se reunió de manera mensual.
- **Comité de Administración** supervisa temas de control de gestión, personas, tecnologías de información, ciberseguridad e infraestructura crítica. Dicho Comité se reunió cada dos meses.
- **Comité de Auditoría, Riesgo y Cumplimiento** ve temas de gobierno corporativo, gestión de riesgos, gestión presupuestaria, cumplimiento normativo, oficial de cumplimiento y auditoría interna. Dicho Comité se reunió cada dos meses.



En junio de 2023, el Coordinador Eléctrico firmó un acuerdo de colaboración con OLADE.

Más detalles de las políticas, protocolos y códigos donde se establecen estándares de actuación del Coordinador, disponibles en el siguiente link



Integridad, ética y transparencia

Principios éticos

La Unidad de Auditoría y Cumplimiento tiene un rol clave asistiendo al Consejo Directivo en el monitoreo y reporte de los riesgos asociados a incumplimientos legales o regulatorios y a pérdidas de reputación por fallas de cumplimiento de la regulación, normas y políticas internas y estándares de buenas prácticas.

Con el propósito de continuar fortaleciendo la cultura de la ética y la integridad al interior de la organización, que es un objetivo permanente y que se debe trabajar día a día, la Unidad de Auditoría y Cumplimiento en conjunto con la Gerencia de Personas y Administración llevó a cabo en 2023 una campaña de difusión y vivencia de principios y valores.

Además, se desarrolló un programa de cumplimiento que consideró la aprobación de nueva normativa interna en materia de debida diligencia, conversatorio con proveedores sobre buenas prácticas y un plan de capacitación sobre estas materias.

Como Coordinador Eléctrico, en nuestro Modelo de Prevención de Delitos, tenemos cero tolerancia a la corrupción o conductas equivalentes, es decir, tenemos un compromiso de luchar día a día, en todas nuestras acciones, en contra acciones corruptas. Como describimos en este reporte, somos parte de Pacto Global de las Naciones Unidas, que tiene entre sus Objetivos de Desarrollo Sostenible el que las empresas deben trabajar contra la corrupción en todas sus formas, incluidas extorsión y soborno.

Modelo de Prevención de Delitos (MPD)

Desde 2020 el Coordinador Eléctrico cuenta con un Modelo de Prevención de Delitos. Este consiste en un proceso preventivo de monitoreo, a través de diversas actividades de control sobre los procesos o actividades que se encuentran expuestos a los riesgos de comisión de los delitos referidos en la Ley 20.393 y sus modificaciones posteriores, que considera temas como cohecho, receptación, lavado de activos y financiamiento del terrorismo.

- El modelo considera una política, un procedimiento y una matriz de riesgos. Durante el año 2023, se efectuó la certificación del Modelo de Prevención de Delitos por un plazo de dos años, por la firma MC Compliance, lo que representa que los controles que se han implementado para mitigar los riesgos asociados a estos delitos se encuentran adecuadamente diseñados y están operando en forma satisfactoria.
- Aprobación del Manual de debida diligencia respecto de Terceros.
- Capacitación a Proveedores a través del “Encuentro para construir relaciones basadas en buenas prácticas”, abarcando un total de 25 proveedores.



Capacitaciones sobre el Modelo de Prevención del Delito 2023

Estamento	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	20	4
Gerentes	6	12	2
Trabajadores	229	323	1,4
Total	240	355	2,5



Recibimos un **reconocimiento por parte de Fundación Generación Empresarial** por acreditar nuestro compromiso con la ética y la integridad.

Ética, cumplimiento y anticorrupción

El Coordinador Eléctrico Nacional se encuentra comprometido con un comportamiento de excelencia en todas sus actuaciones, siendo la ética y la transparencia pilares que deben guiar las decisiones y acciones de cada uno de sus colaboradores.

Todo esto se traduce en la implementación de las mejores prácticas de Gobierno Corporativo, con el objeto de mantener y proteger altos estándares de integridad, de acuerdo con lo establecido en el Código de Ética aprobado por el Consejo Directivo.

Disponemos de un canal ético de consultas y denuncias que permite a los trabajadores, empresas coordinadas, proveedores, contratistas y a la comunidad con la que se relaciona la institución consultar y denunciar situaciones inapropiadas, así como infracciones o transgresiones a los principios y valores establecidos en el Código de Ética. Este canal es confidencial y la información es analizada de manera independiente, imparcial y objetiva.

Durante 2023 se diseñó e implementó por segundo año nuestra Campaña de Principios y Valores, en la cual se realizaron diversas actividades, en las que participaron todos los niveles de la organización.

Entre las actividades realizadas destacan la difusión de principios y valores a través de material gráfico, videos de vivencia de valores por los equipos de trabajo, testimonios, talleres, comunicados internos y premiación a colaboradores destacados.

Además, se realizaron las siguientes actividades:

- Fuimos reconocidos por Fundación Generación Empresarial por acreditar nuestro compromiso con la ética y la integridad.
- Programa de formación ciclo de mejores prácticas en Integridad & Cumplimiento FGE, a tres colaboradores.
- Capacitación para todos los trabajadores del Coordinador en modalidad presencial y remota, sobre conflictos de intereses, Modelo de Prevención de Delitos, Nuevos Delitos Económicos, entre otros temas.

Total de denuncias recibidas por el Canal Ético de Consultas y Denuncias

TOTAL DE DENUNCIAS	2022	2023
Denuncias recibidas	8	6
Denuncias concluidas (cerradas)	8	4
Denuncias en análisis (abiertas sin resolución)	0	2
Denuncias que no aplican	2	1
Plazo promedio de respuesta (días)	19	49



Principales resultados de la evaluación del Barómetro de Valores y Ética Empresarial

Por quinto año consecutivo se aplicó el Barómetro de Ética y Valores de la Fundación Generación Empresarial (FGE), con el propósito de continuar midiendo la percepción de los trabajadores respecto de la cultura ética y la integridad, lo que permite identificar brechas y desarrollar un programa para continuar avanzando en el compromiso de fortalecer nuestra cultura ética, de acuerdo a los lineamientos de la alta dirección.

Entre los principales resultados destacan:





Gestión de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos 2023

El Coordinador Eléctrico Nacional cuenta con una matriz de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos (MPD) que es monitoreada por la Unidad de Auditoría y Cumplimiento. Durante 2023 se actualizaron y evaluaron los riesgos (inherentes y residuales) de todos los procesos, manteniendo la condición reportada el año 2022, esto es, que no existen riesgos de exposición residual alta.

La Política y Procedimiento de Gestión de Riesgos aprobada por el Consejo Directivo establece un modelo de tres líneas de defensa:

Está conformada por las gerencias, subgerencias y jefaturas y su responsabilidad es identificar, evaluar y mitigar los riesgos de los procesos que están a su cargo.	Primera Línea de Defensa
Formada por el Director Ejecutivo, la Unidad de Información y Reportabilidad, la Unidad de Monitoreo de la Competencia y la Unidad de Cumplimiento. Su responsabilidad es asesorar a la primera línea de defensa.	Segunda Línea de Defensa
Corresponde a la Unidad de Auditoría, siendo su rol verificar el cumplimiento de la política y procedimiento de gestión de riesgos, monitorear la matriz del MPD, considerar el enfoque de riesgos para la definición de su plan anual de auditoría y los programas de trabajo de las auditorías.	Tercera Línea de Defensa

Auditoría Interna

El Plan anual de Auditoría aprobado por el Consejo Directivo tiene por objetivo mejorar el control interno de la organización mediante la ejecución de auditorías, identificando brechas en los procesos claves y monitoreando la implementación de los planes de acción comprometidos para mitigar los riesgos identificados.

En 2023, el plan consideró nueve auditorías y dos revisiones especiales agregadas, con un total de 3.049 horas. Adicionalmente, se utilizaron 295 horas en la verificación de la implementación de 111 planes de acción comprometidos en los informes emitidos por las auditorías finalizadas, cuyo estado de avance al 31 de diciembre es el siguiente:

Planes de acción	Cantidad
Implementados	75 (67%)
En proceso de implementación	22 (20%)
No implementados	14 (13%)
TOTAL	111

Auditoría Externa a Procesos

Desde la segunda mitad de 2021, el Coordinador realiza Auditorías Externas a Procesos, como una medida voluntaria para reforzar el trabajo que hace el equipo interno y así contar con una opinión externa independiente respecto de los procesos que están en el centro de nuestras funciones, contribuyendo así a mejorar el ambiente de control y la calidad de nuestras operaciones.

Estas auditorías son lideradas por la Unidad de Auditoría y Cumplimiento, la que se encarga de supervisar su desarrollo y gestionar todo lo necesario para que se concreten con éxito.

En 2023, el Coordinador realizó dos auditorías, una al proceso Sistema de Información Pública y otra al proceso Mecanismo de Protección al Cliente, las que fueron realizadas por la consultora Mazars.



Todas estas auditorías son de acceso público y están disponibles en el sitio web.

Sistema de Transparencia

El Coordinador mantiene tres vías de acceso a la información.

Primero, un sistema de información que contiene toda aquella que dispone la ley en los artículos 72-8 y 212-2, y que incluye un canal de correspondencia con coordinados, al que cualquier persona puede acceder a través de la página web;

Segundo, un sistema de Transparencia Pasiva y,

Tercero, un canal de Atención y Contacto.

De acuerdo con lo que señala el Artículo 212-2 de la Ley General de Servicios Eléctricos, el Coordinador Eléctrico Nacional debe proporcionar, adicionalmente, toda la información que se le solicite, salvo que concurra alguna de las causales de secreto o reserva que establece la ley y la Constitución o que su publicidad, comunicación o conocimiento afecte el debido cumplimiento de las funciones del Coordinador o los derechos de las personas.



Desde finales de 2022 la Unidad Legal tramita las solicitudes de información por transparencia con el objetivo de canalizar su gestión de conformidad con la Ley.

Este trabajo ha implicado diseñar y utilizar un nuevo proceso de tramitación de solicitudes de información completamente digitalizado y automatizado, lo que permite integrar horizontalmente en tiempo real a las áreas que participan en una respuesta. Este cambio en la forma de trabajar ha resultado en una disminución significativa de los tiempos de respuesta y en una mejora en la calidad y sustento de las respuestas a los usuarios.

Además, durante 2023 se trabajó con Chile Transparente en un diagnóstico para detectar fortalezas, debilidades y potenciales mejoras en el ámbito de reportería del Coordinador, en base a los estándares internacionales con los que se miden organizaciones sin fines de lucro.

Finalmente, en nuestra Agenda Pública hay registradas 652 reuniones con terceros, cuyos antecedentes están disponibles en el sitio web.

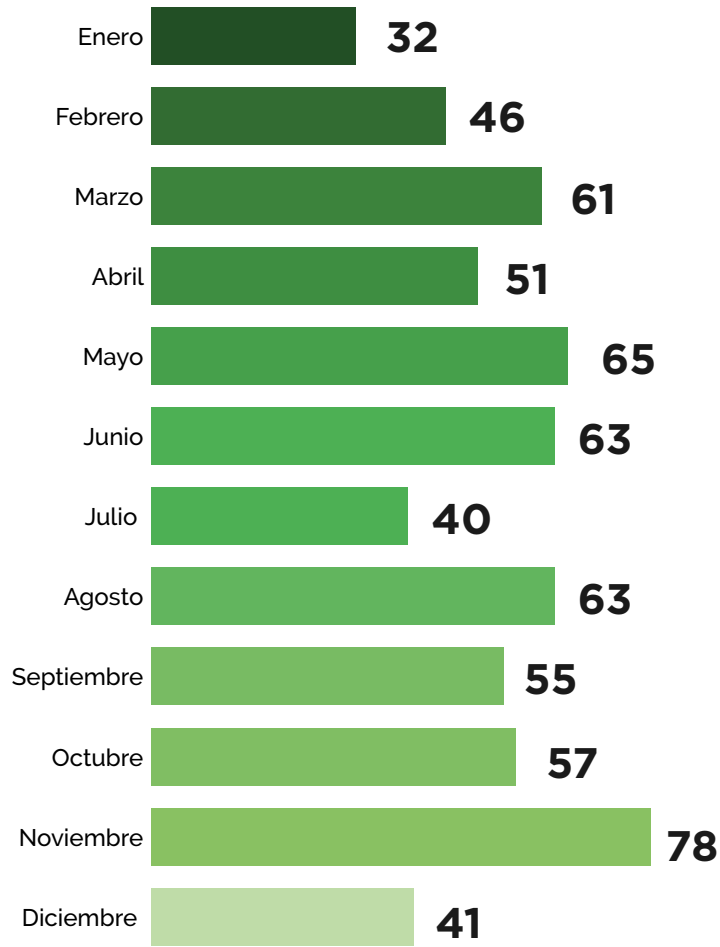


Revisa nuestro registro de Agenda Pública



En agosto recibimos la visita de la gerenta general de XM de Colombia, María Nohemi Arboleda Arango

Reuniones Realizadas por Agenda Pública



652

Total Reuniones Realizadas por Agenda Pública

Relacionamientos públicos



Recibimos una visita del Ministro de Energías y Minas de República Dominicana, Antonio Almonte, junto a su equipo.



En el marco de la Semana de la Energía en Uruguay, el presidente del Coordinador compartió con la expresidenta Michelle Bachelet.



En noviembre el expresidente Eduardo Frei visitó nuestras instalaciones.



En junio, el Consejo Directivo mantuvo una reunión de trabajo con el equipo de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, encabezado por la superintendente Marta Cabeza.

03

Gestión y compromiso

Gestión y compromiso para
**operar un sistema que
avanza de forma segura en
la transición energética**

Cuenta del Director Ejecutivo

Es para mí un motivo de gran alegría, en mi calidad de Director Ejecutivo del Coordinador Eléctrico Nacional, contarles lo que hicimos en 2023 en las materias propias del quehacer institucional, lo que nos han permitido ir avanzando en el desarrollo de nuestro Plan Estratégico 2021-2025 y en la Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, que tiene como objetivo estar preparados para operar un sistema 100% renovable hacia 2030.

Primero, permítanme entregarles una visión general sobre el camino que estamos recorriendo. Llevamos tres ejercicios completos de desarrollo de nuestro plan estratégico, donde hemos impulsado distintas iniciativas que buscan tener a un Coordinador Eléctrico Nacional fortalecido institucionalmente, acorde a las expectativas que tiene toda la industria eléctrica sobre nosotros.

Hemos avanzado de manera silenciosa pero decidida en la optimización de nuestros procesos, creando una cultura en torno a ellos que contribuya a la calidad y a la entrega de información a la industria. La mejora continua en la experiencia de servicio hacia nuestros stakeholders es uno de los ejes de gestión y en el futuro seguiremos avanzando.

En 2023 se premió a las mejores iniciativas de este ámbito, destacándose el trabajo de automatización realizado en los procesos asociados a los medidores de energía para las transferencias económicas.

Reconocer el trabajo que hacen nuestros coordinadores y coordinadoras es importante para la organización. Colaborar en esta organización tiene una importancia estratégica para el país porque estamos velando por el adecuado funcionamiento del Sistema Eléctrico Nacional, en sus distintas dimensiones, desde lo operacional, hasta aspectos administrativos que permiten que el sistema y el mercado eléctrico nacional operen de la mejor manera posible.

Por eso, nos llena de orgullo el avance que estamos obteniendo en la encuesta de clima laboral Great Place To Work (GPTW), dado que el año pasado el indicador global llegó a 72 puntos, mejor que el ejercicio anterior, resultado que nos sitúa dentro de las organizaciones consideradas como un gran lugar para trabajar. Esto es fruto del trabajo de áreas especializadas, pero también es reflejo del espíritu que se vive al interior de la organización.

En línea con lo anterior, un tema que cobró especial significado para este Coordinador fue el lanzamiento del Centro de Conocimiento, una iniciativa que articula los esfuerzos en capacitación que se hacen dentro de la organización, pero con una visión estratégica y transversal para la preparación de nuestros profesionales, siendo su objetivo acelerar el aprendizaje de los jóvenes profesionales que ingresan al Coordinador, facilitando diversas instancias de capacitación y de gestión de conocimiento.

Este programa se genera con ciclos de exposiciones, cursos realizados por expertos externos y otros por profesionales más experimentados del Coordinador, quienes ponen a disposición de todo el equipo su conocimiento sobre materias específicas.

Esto se une a la habilitación del Centro de Entrenamiento OTS (Operator Training Simulator) que permitirá, entre otros temas, tener profesionales mejor capacitados para el cada vez más exigente ritmo que requiere la operación del sistema eléctrico entre Arica y Chiloé. Este Centro permite recrear diversas situaciones operacionales que pueda enfrentar un despachador del Centro de Despacho y Control, de manera de entrenar, mejorar y mantener un correcto desempeño en las funciones de Operación en Tiempo Real.

Operación del sistema eléctrico

El Sistema Eléctrico Nacional tuvo una serie de récords el año 2023. Por ejemplo, se logró el valor más alto del que se tenga registro de energía variable en una hora, con 71% de cobertura. Esta cifra representa un desafío operacional que no es simple de explicar hacia el exterior, pero que requiere la aplicación de un alto grado de conocimiento y experiencia para manejar rampas aceleradas de generación, al amanecer y en la puesta del sol, sin afectar la continuidad de suministro.

Esto sucede todos los días, pero se une además a otros desafíos asociados a distintos procesos que es necesario monitorear permanentemente, como son todos los asociados a los niveles de fortaleza de red, a la flexibilidad del parque generador, etc.

Además, cada vez tenemos un mayor nivel de exigencia hacia la forma en que realizamos nuestras funciones, tanto por el aumento en la complejidad técnica en la operación del sistema como por la gran cantidad de actores que hay en el, que hoy en día llegan a más de 760 empresas coordinadas.

Justamente con este objetivo de dar mayor trazabilidad a las decisiones, se implementó y puso en práctica una plataforma online, llamada Registro de Instrucciones de Operación (RIO web), que permite a toda la industria ir revisando las instrucciones que salen de nuestro Centro de Despacho y Control de forma continua.

Además, se cumplió un año del proceso de implementación de la Programación Intradiaria (PID), que actualmente está en marcha blanca, y que busca ajustar la programación del día anterior a las condiciones reales que se van dando en el día. En el año 2023 se hicieron más de 250 ejercicios de ajuste del programa de operación, todos ellos publicados y respaldados en el sitio web del Coordinador.



Las iniciativas de nuestro plan estratégico buscan tener a un Coordinador Eléctrico Nacional fortalecido institucionalmente, acorde a las expectativas que tiene toda la industria eléctrica sobre nosotros.



En las páginas de este reporte, podrán ver también lo que estamos haciendo con el objetivo de dar mayor claridad a la industria respecto de cómo se aplican las reducciones de centrales con igual costo variable, así como las acciones que estamos realizando para tener un parque generador que responda a los desafíos operacionales que actualmente enfrentamos.

Con esto, me refiero a la necesidad de tener centrales convencionales flexibles, con menores mínimos técnicos o la posibilidad de ciclar diariamente, así como la necesaria validación de las unidades renovables para dar servicios complementarios.

Ante el objetivo del país de ir retirando su parque convencional a carbón, la habilitación de las centrales renovables ha pasado a ser muy relevante, porque sin ello, podría seguir requiriéndose -ahora por temas de seguridad- mantener plantas convencionales generando en el día. Por eso en estas páginas volvemos a convocar a todas las empresas a realizar este proceso, que trae beneficios a todo el sistema, incluyendo a los propietarios de las propias unidades de energía renovable.

Además, en el marco del proceso de descarbonización, se recibieron las ofertas para la licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión, que busca instalar equipos claves para el retiro de centrales térmicas a carbón en la zona norte y durante mayo deberíamos conocer el resultado final del proceso.

Y así como se ha avanzado en distintos aspectos de la operación en tiempo real, también se está haciendo lo propio en aspectos que influyen directamente en ella. Por ejemplo, con la nueva Plataforma de Pronósticos, que busca contribuir a la automatización y trazabilidad de la información utilizada para definir la Programación de la Operación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Tener información certera sobre los pronósticos de energía renovable es relevante porque en base a ello se toman decisiones que afectan la operación, como si se requiere o no dar orden de partida a alguna central. Con este sistema, se está dando un paso importante en mejorar este proceso, tan relevante cuando el sistema tiene más de 14.000 MW de capacidad instalada solar y eólica.

Otra plataforma que se perfeccionó fue la asociada a los Balances de Transferencias, la que permitirá un avance hacia el cálculo automático de los balances de energía, incorporando los módulos de revisión y reporte. Esto apunta a hacer más simple y claro el proceso de los balances de energía y ya durante este año debiera quedar a disposición de los Coordinados.

Finalmente, hemos seguido monitoreando la cadena de pagos del Mercado de Corto Plazo, ante las situaciones de insolvencia vistas en el año 2022. Si bien este año hubo nuevas situaciones, las cifras de disconformidades han permanecido dentro de los niveles habituales. Esta es una situación que se monitorea regularmente, ya que sin perjuicio de que el acoplamiento en los costos marginales que hemos visto en gran parte del sistema puede estar ayudando a mantener una situación más estable, esto no implica necesariamente que se eliminen los riesgos asociados a la cadena de pagos.

Planificación y crecimiento del sistema

En temas propios de la planificación de la transmisión y el desarrollo de la red, el 2023, el Coordinador recibió un total de 367 solicitudes de conexión mediante Acceso Abierto, lo que implica un crecimiento de 67% respecto de 2022.

Esta situación da cuenta del interés que hay por desarrollar proyectos desde que se instauró el régimen de Acceso Abierto, que se ha enfocado en

una fuerte competencia en el sector en la obtención de las posiciones para conectarse a la red que están disponibles.

El alza de solicitudes implicó, en años anteriores, una situación compleja desde el punto de vista de la gestión del trámite de estas solicitudes, pero desde hace dos años que venimos trabajando decididamente en este tema, para reducir los tiempos de tramitación, los que en 2023 disminuyeron del orden de 30%.

Además, en 2023 se gestó la conexión de 322 proyectos a la red, otorgándose la Entrada en Operación a 88 proyectos de Modificaciones Relevantes de instalaciones existentes y Nuevas Instalaciones, a 106 proyectos PMGD (por un total de 542,5 MW), se culminaron 127 proyectos de Modificaciones No Relevantes y el Retiro de una central.

Actualmente, se encuentran en gestión 923 iniciativas, de las cuales más del 50% se concentra en proyectos PMGD y Modificaciones No Relevantes, mientras que un análisis de la cobertura geográfica de las solicitudes concluye que ellas se concentran en las regiones Metropolitana, de Valparaíso, Biobío y Antofagasta.

En materia de expansión de la red, donde el Coordinador apoya a la Comisión Nacional de Energía con una propuesta, se trabajó colaborativamente para enviar un informe con mejor información. Para esto se entabló el dialogo con distintos actores de la industria a fin de tener una mirada panorámica que resultara en una visión más completa, a fin de que la autoridad tenga mejores antecedentes sobre los cuales definir un Plan de Expansión.

Los planes de expansión son un elemento importante para la inversión en el país, en este caso de redes que sean más resilientes y permitan aprovechar los recursos renovables con que cuenta el país. En este reporte se da

cuenta de los resultados de los procesos de licitación de ampliaciones y obras nuevas, así como los que están en proceso.

Por otra parte, el Coordinador es el encargado de hacer seguimiento al desarrollo de las obras que se licitan. La más relevante es el proyecto HVDC Kimal-Lo Aguirre, que une Santiago con Antofagasta, del cual se entregan los principales antecedentes disponibles a la fecha. Durante el año 2023, el proyecto registró avances concretos en su desarrollo, en particular en cuanto a su Hito Relevante N°1, que incluye estudios y documentos técnicos de diseño y especificaciones para instalaciones en corriente alterna y estaciones convertidoras, como en lo relativo al desarrollo de estudios y planos. A fines de octubre, la empresa concretó el ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental.

Finalmente, el Coordinador realizó un importante estudio sobre las necesidades de almacenamiento para la transición energética, donde se determinó el crecimiento óptimo de esta capacidad, para aprovechar los excedentes de energía renovable variable, disminuyendo los costos de operación del Sistema.

Este trabajo fue presentado en detalle en diversas instancias y sus resultados muestran en resumen la conveniencia de instalar entre 1.000 y 4.000 MW de almacenamiento, con una duración de 6 a 8 horas, en el período 2026-2030. Esto permitirá reducir los recortes de energía, junto con producir ahorros a la operación.

Este año 2024, el Coordinador espera seguir aportando a la transición energética, con estudios específicos sobre el efecto de retirar anticipadamente todas las centrales a carbón de aquí a 2030, así como una actualización de la Hoja de Ruta para una Transición Energética, a dos años de su publicación.

Transformación tecnológica e innovación

Antes de terminar esta carta, debo destacar un punto central de lo que estamos haciendo de cara a 2025: modernizar la operación del Coordinador en base al desarrollo de la mejor tecnología disponible. Cada vez que hemos visitado otros operadores de clase mundial, vemos la importancia que tiene este tema en una serie de acciones que se deben hacer en la cadena de valor de las organizaciones y esa es la ruta que también estamos construyendo acá.

En este tránsito, por ejemplo, para optimizar y focalizar mejor nuestras operaciones debimos concretar el cierre definitivo del Centro de Control y Data Center en Teatinos 280, donde funcionó por muchos años el entonces CDEC-SIC. Esto fue un proceso desafiante, porque hubo que realizar el cierre asegurando el funcionamiento de todos los servicios y aplicaciones, lo que se logró exitosamente.

Además, hemos implementado un nuevo sistema de alerta temprana que permite monitorear 24/7 la operación diaria de todos los servicios tecnológicos en los distintos datacenter del Coordinador.

Este año seguiremos trabajando con modificaciones a la página web, continuando lo realizado en 2023, donde hacia fines de año se puso en marcha un buscador que facilita la navegación, porque tiene la última tecnología para ir aprendiendo y entregando resultados más certeros.

Además, este año daremos forma a un roadmap de innovación para la industria, lo que se complementará con nuestra estrategia interna sobre la materia, lo que creemos será beneficioso para toda la industria y permitirá articular de mejor manera los acuerdos que tenemos con universidades e iniciativas internacionales de las cuales formamos parte, como el trabajo con X, The Moonshot Factory, así como el consorcio GPST, que nos permite estar en las discusiones más relevantes de definiciones de estándares de tecnologías como los inversores del tipo grid forming.

En definitiva, los desafíos evolucionan día a día y para afrontarlos creemos que la mejor alternativa es la colaboración, tanto con autoridades, empresas coordinadas, universidades y actores internacionales. Las puertas del Coordinador están siempre abiertas para mejorar su quehacer diario, en pos de un sistema eléctrico que resuelva de manera satisfactoria los desafíos que tiene por delante.

Concluyo estas líneas agradeciendo el esfuerzo y compromiso de todas las personas que trabajan en el Coordinador Eléctrico Nacional, incluyendo a nuestros proveedores que contribuyen al desarrollo de nuestras funciones, y quiero invitar a toda la industria, especialmente a las empresas coordinadas, para que juntos podamos colaborar en el gran desafío que nos impone la transición energética en la evolución del Sistema Eléctrico Nacional, que en definitiva es un aporte al desarrollo económico y social de nuestro país.

Ernesto Huber Jara
Director Ejecutivo



Principales Ejecutivos

La Dirección Ejecutiva del Coordinador es responsable de la gestión operativa que deriva de todas las funciones que la Ley General de Servicios Eléctricos le encomienda. Para guiar dicha gestión, el Consejo Directivo del Coordinador ha definido una misión, visión, valores, principios y estrategia.

Además, el director ejecutivo es responsable de la función de transparencia conforme a lo establecido en la Ley.

La dirección ejecutiva está encabezada por Ernesto Huber Jara desde el 18 de mayo de 2022.

Ernesto Huber Jara es Ingeniero Civil Electricista de la Universidad de Chile y MBA de la Universidad Adolfo Ibáñez. Tiene una extensa trayectoria en el sector, tanto en empresas privadas como en el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC). En forma previa a asumir la dirección ejecutiva, el Sr. Huber fue gerente de Operación del Coordinador.



Equipo Ejecutivo

- 01

Ernesto Huber J.
Director ejecutivo
- 02

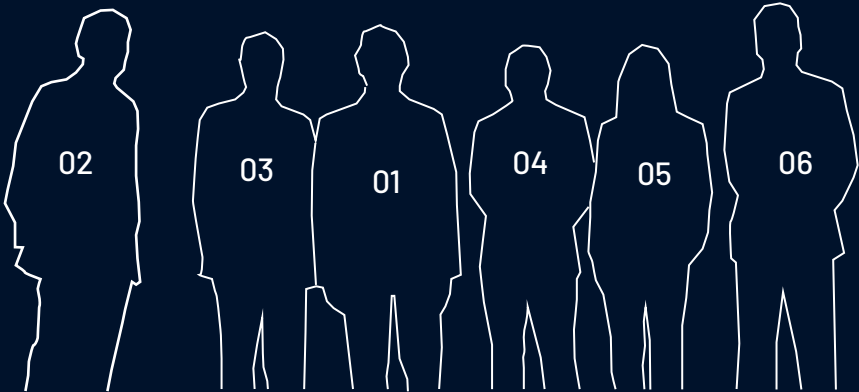
Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación
- 03

Erick Zbinden A.
Gerente de Planificación y Desarrollo de la Red
- 04

Marcelo Bobadilla M.
Gerente de Mercados
- 05

Beatriz Bruzzone G.
Gerenta de Personas y Administración
- 06

Octavio Donoso A.
Gerente de Tecnología y Sistemas



Renta director ejecutivo

Ernesto Huber J.

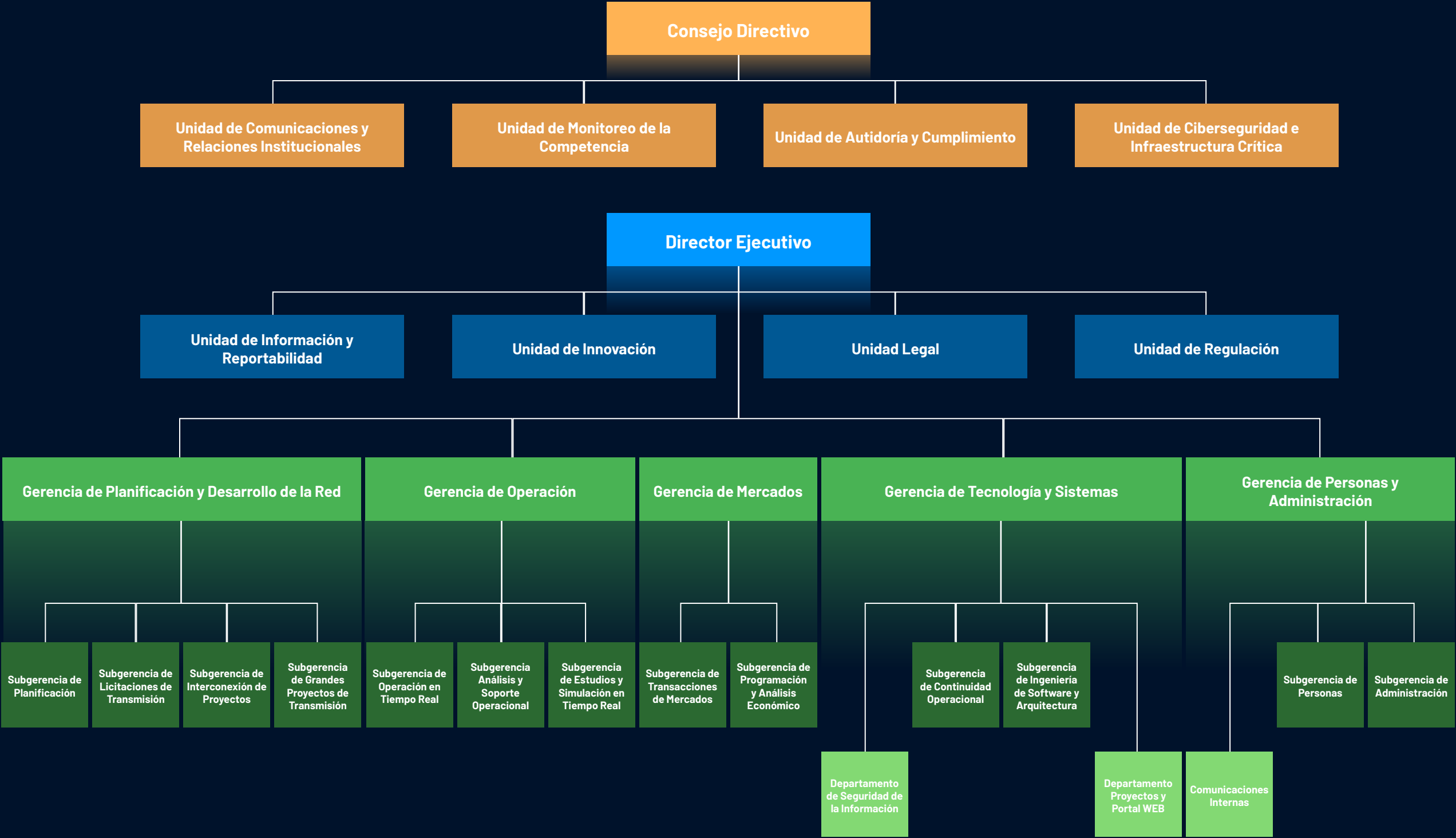
Ene	Feb*	Mar	Abr	May	Jun	Acumulado
\$ 18.858.065	\$ 84.958.826	\$ 19.220.800	\$ 19.223.893	\$ 19.224.894	\$ 19.225.187	
Jul	Ago	Sep**	Oct	Nov	Dic***	\$ 298.844.270
\$ 19.632.433	\$ 19.632.867	\$ 19.814.219	\$19.622.078	\$ 19.622.962	\$ 19.808.046	

* Incluye bono por desempeño año 2022.
** Incluye Aguinaldo Fiestas Patrias.
*** Incluye Aguinaldo de Navidad

Estructura organizacional del Coordinador

Durante 2023 se implementó la nueva estructura organizacional del Coordinador Eléctrico, la que fue aprobada en diciembre de 2022.

Esta estructura busca asumir los desafíos que impone la transición energética, mediante la segmentación de las funciones de estudios del sistema eléctrico, supervisión de grandes proyectos de transmisión, innovación y regulación.



Aspectos destacados de la gestión de las gerencias en 2023 y avances en la Hoja de Ruta

En el marco de las funciones que cumple el Coordinador Eléctrico, su Plan Estratégico 2021-2025 y, además, considerando la Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada presentada en 2022, las distintas gerencias y unidades del Coordinador han venido avanzando en su gestión, en aspectos tales como el desarrollo de nuevos modelos y la implementación de mejor tecnología.

Para dar cuenta de ese trabajo, a continuación, se detallan los principales avances logrados en 2023.



Gerencia de Operación

Fortaleza de Red en el Sistema y avance de la licitación de Condensadores Síncronos

El Coordinador ha estado monitoreando la fortaleza de red del Sistema Eléctrico Nacional, a raíz del cambio de tecnología que se está produciendo con el retiro de centrales convencionales (unidades vapor-carbón) y la masiva incorporación de plantas de energía renovable variable (ERV) basadas en electrónica de potencia.

El indicador utilizado a este efecto es el denominado ESCR (Equivalent Short Circuit Ratio), que permite estimar y monitorear en línea el estado de las principales barras del sistema.

Durante el ejercicio, se implementó el monitoreo del indicador ESCR en tiempo real en el sistema SCADA para 40 barras del sistema eléctrico ubicadas en la zona norte, siendo éstas las que denotan una menor fortaleza por estar cercanas a puntos de gran concentración de parques ERV basados en inversores.

Este monitoreo en línea fue posible debido a la implementación, durante 2023, de la interoperabilidad de información de escenarios entre la plataforma EMS/ SCADA y la herramienta de análisis fuera de línea PF DigSilent. Lo anterior permite verificar en todo momento la fortaleza de la red del sistema, con el fin de llevar a cabo medidas de mitigación ante la aparición de eventuales condiciones de riesgos por baja fortaleza de la red localmente, cuando los valores de ESCR alcancen valores menores a 1,5.

En línea con lo anterior, y con el fin de contar con la infraestructura necesaria para mantener la fortaleza de red en niveles adecuados, en abril de 2023 se publicó el llamado a licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión para contar, a partir de 2026, con los recursos que permitan cumplir con las condiciones de seguridad establecidas, sin necesidad de realizar un despacho forzado de generación sincrónica en la zona norte del sistema.

En el año se avanzó en las distintas etapas de la licitación, cuyos resultados se conocerán durante el año 2024.

Mejora continua en la Operación en Tiempo Real

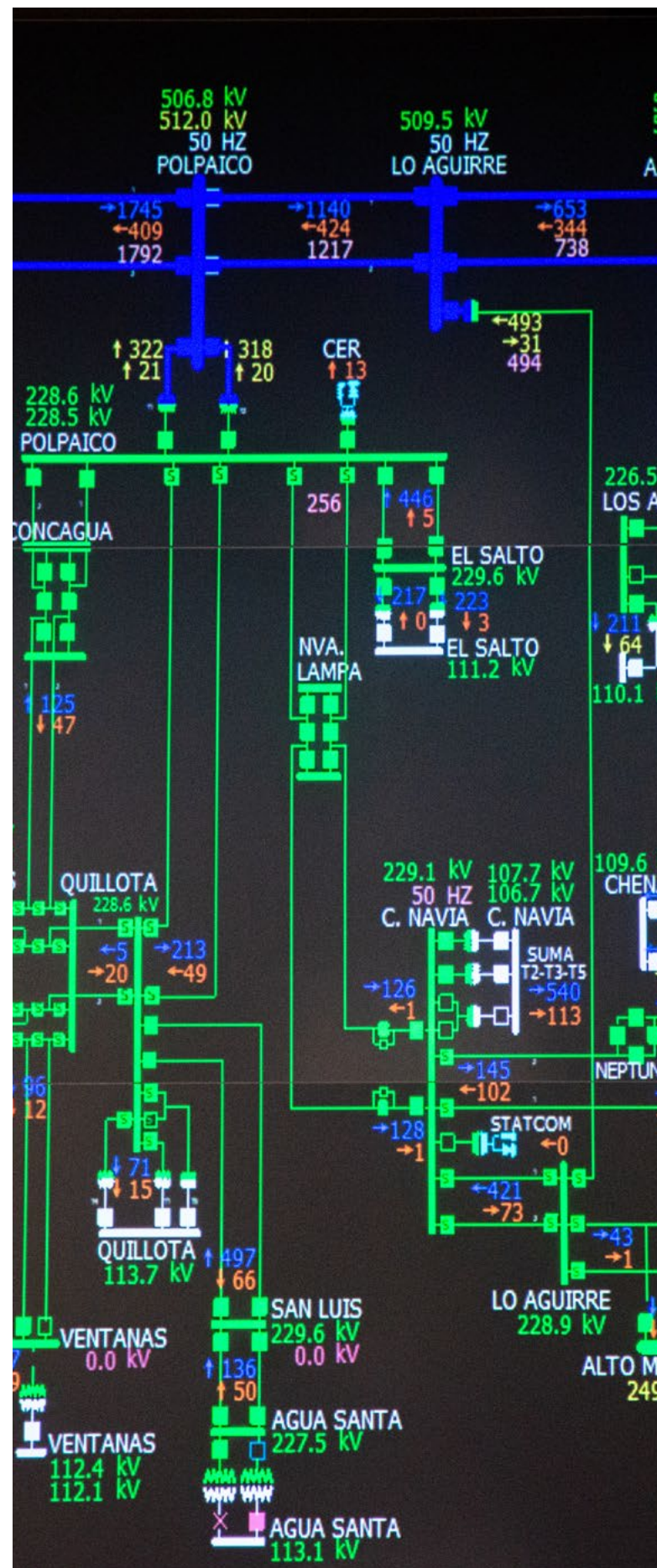
En la búsqueda constante de transparencia y disponibilidad de la información para las empresas coordinadas, en noviembre de 2023 se implementó y puso en práctica una plataforma online que permite la mejora continua en la Operación en Tiempo Real, llamada Registro de Instrucciones de Operación (RIO web).

Esta plataforma registra de manera online las instrucciones que entregan los despachadores del sistema, dando trazabilidad al proceso y permitiendo, además, el uso simultaneo de registros, con seguridad y gestión de la información, y su descarga en tiempo real.

Además, el Coordinador ha ido introduciendo automatizaciones en las estaciones de trabajo de los despachadores con el propósito de gestionar la demanda neta de manera efectiva y eficiente, sin impactar en la seguridad del sistema.

Respecto de la Programación Intradiaria (PID), el año 2023 dio cuenta de más de 250 ejercicios de ajuste del programa de operación, todos ellos publicados y respaldados en el sitio web del Coordinador. La marcha blanca permitió detectar brechas en el modelo, en el ejercicio del proceso de PID que se ha definido al efecto y, a su vez, recibir retroalimentación por parte de las empresas coordinadas.

Actualmente, el rol de PID se encuentra incorporado al Centro de Despacho y Control, permitiendo con ello la realización de evaluaciones en horario continuado.



Avances en el modelamiento EMT

El Coordinador ha estado trabajando en conjunto con la industria y en colaboración con empresas internacionales en la modelación del Sistema Eléctrico Nacional en un entorno de simulación que permite un análisis más preciso de la estabilidad de la red que las herramientas tradicionales.

Este tipo de simulaciones EMT (transitorios electromagnéticos) permiten analizar las nuevas y más rápidas dinámicas del sistema eléctrico, surgidas de la alta integración de ERV basadas en inversores y el retiro de las tradicionales y grandes maquinas rotatorias de las plantas de vapor-carbón.

Para lo anterior, el Coordinador ha establecido un acuerdo de colaboración con el desarrollador del software EMTP®, PGSTech-EMTP®, tanto para construir la base de datos EMT del sistema, como para desarrollar una serie de proyectos y estudios, entre los que cabe destacar el prototipo de una plataforma para estudios de conexión de proyectos, especialmente de energías renovables variables.

Ésta será una plataforma virtual que permitirá a diversos agentes del mercado acceder a una versión protegida de la base de datos EMT del sistema, con el objeto de que puedan realizar estudios eléctricos de conexión de proyectos, resguardando los derechos de propiedad intelectual de los fabricantes, especialmente de las tecnologías basadas en inversores de potencia.

Respecto de la base de datos EMT del sistema, en 2023 se estuvo afinando su modelación, constituyéndose en una de las bases de datos de este tipo más grandes y complejas a nivel mundial, en términos del detalle y extensión de la representación del sistema eléctrico.

Esta base de datos será perfeccionada con la inclusión de los modelos EMT de las instalaciones de las empresas coordinadas, las que ya comenzaron a enviar su información, a solicitud del Coordinador, dentro del marco del Procedimiento Interno de Modelación y Homologación de instalaciones publicado en 2022.

Finalmente, dentro de los análisis y estudios desarrollados con la base de datos EMT del sistema, cabe destacar el que estimó la proporción mínima de generación con tecnología Grid-Forming necesaria para una operación estable en escenarios con muy baja generación sincrónica en el Norte Grande.



Participación en iniciativa internacional G-PST

A fines de 2023, el Coordinador pasó a formar parte del consorcio internacional G-PST (Global Power System Transformation Consortium), una institución que agrupa a los principales operadores de red eléctricos que más rápido avanzan en la descarbonización y la transición energética hacia una matriz eléctrica 100% renovable.

Esta alianza permitirá al Coordinador estrechar sus contactos con instituciones que están a la vanguardia de la integración de energías renovables, como el National Renewable Energy Laboratory (NREL), The Electric Power Research Institute (EPRI) y el The Energy Systems Integration Group (ESIG).

Es así como ya a fines del 2023, el Coordinador y G-PST comenzaron a colaborar en la modelación, especificaciones y requerimientos de las tecnologías Grid-Following y Grid-Forming, entre otros temas de innovación para la red eléctrica del futuro.

Flexibilidad del Parque Térmico

Dado el compromiso con la transición energética y la alta penetración de energías renovables variables, es necesario flexibilizar la operación de unidades convencionales, por lo que el Coordinador ha impulsado una serie de acciones para cumplir con este objetivo.

Así, por ejemplo, se desarrolló una campaña para identificar oportunidades de flexibilización de la operación de las centrales térmicas del Sistema Eléctrico Nacional, entre otros, los niveles de mínimos técnicos y sus parámetros de partida y detención, en el contexto de la actualización de la norma de emisiones que está llevando adelante el Ministerio de Medio Ambiente.

Este proceso se tradujo, en términos concretos, en que dos centrales térmicas del sistema disminuyeron sus mínimos técnicos de operación, producto de innovaciones introducidas en la forma en que funcionan sus sistemas de combustión.

De este modo, la revisión de mínimos técnicos llevada a cabo en dos de las cinco unidades de la central Guacolda, ubicada en Huasco, región de Atacama, permitió que estos bajaran de 50 a 38 MW, mediante un cambio en la operación, que pasaron de funcionar con dos pulverizadores de carbón a sólo uno. Durante el año 2024 se trabajará en las demás unidades de dicha central, con el fin de lograr una disminución de los mínimos técnicos vigentes.

Otro caso que muestra este esfuerzo por flexibilizar la operación de las centrales convencionales, se ve reflejado en la disminución del mínimo técnico de la Central Cochrane, cuyas dos unidades bajaron su mínimo técnico desde 85 MW a 60 MW.

Adicionalmente, durante el año 2023 el Coordinador participó activamente en las mesas de trabajo impulsadas por el Ministerio del Medio Ambiente, que tenían como fin modificar la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas, norma que se espera sea promulgada durante el presente año.

Respecto del Complejo Nehuenco, compuesto por tres unidades de generación cuyo combustible principal es el gas natural, el Coordinador instruyó la realización de una auditoría a las unidades 1 y 2, con el objetivo de revisar las restricciones relativas al número de partidas al año.

Esta auditoría fue licitada mediante invitación a empresas internacionales durante noviembre de 2023, siendo adjudicada a la empresa norteamericana Sargent & Lundy. Al cierre de este reporte, la auditoría se encontraba en curso, contemplando en su ejecución visitas a terreno e inspecciones al complejo Nehuenco, junto con un informe final programado para el primer semestre del presente año.

Verificación de plantas fotovoltaicas y eólicas para Servicios Complementarios

Uno de los desafíos que plantea la descarbonización y la transición energética, es que las plantas de energía renovable variable (ERV) entreguen ciertos servicios de red que son necesarios para la operación del sistema, lo que se realiza a través de los servicios complementarios (SSCC). Dado esto, el Coordinador ha impulsado diversas campañas, como las Jornadas Técnicas que organizamos en el año, con el objetivo de que las plantas ERV se verifiquen en la prestación de Servicios Complementarios y así puedan participar en su prestación.

Durante el 2023, más de 250 unidades generadoras se **encontraban en** proceso de verificación para quedar habilitadas para la prestación de SSCC. De estas unidades, 59 corresponden a centrales ERV (eólicas y fotovoltaicas), las que se están verificando en los SSCC de Control de Frecuencia y Control de Tensión. Del total de unidades ERV que han iniciado el proceso de verificación, a la fecha 10 se encuentran habilitadas.



Procedimiento Interno de Reducciones de Generación

En julio de 2023, el Coordinador emitió un Procedimiento Interno de Prorrata de Generación de Centrales de Igual Costo Variable, el que describe los criterios que aplica el Centro de Despacho y Control (CDC) en los momentos en que se ajusta la generación de las unidades de igual costo variable porque no existe capacidad de colocación suficiente para la totalidad de la generación disponible.

Este procedimiento permite transparentar a toda la industria los criterios que se utilizan para este proceso, detallando cómo se aplica y sus alcances.

Habilitación del Centro de Entrenamiento y capacitación de ingenieros internos

El Coordinador implementó durante el segundo semestre del año 2023 su nuevo Centro de Entrenamiento OTS (Operator Training Simulator) que permitirá, entre otras cosas, recrear diversas situaciones operacionales que pueda enfrentar un despachador del CDC, de manera de entrenar, mejorar y mantener un correcto desempeño en las funciones de operación en tiempo real.

Durante la primera etapa se realizaron capacitaciones en diversas materias como aplicaciones EMS, planes de recuperación de servicio y operación del AGC.

También, se realizaron evaluaciones de desempeño de los nuevos ingenieros despachadores del Departamento de Confiabilidad y Soporte Técnico de la Subgerencia de Operación en Tiempo Real.

En total, y considerando todos los aspectos de entrenamiento indicados, durante el año 2023 se capacitaron 12 despachadores, totalizando 120 horas de entrenamiento.

Gerencia de Mercados

Nueva Plataforma de Pronósticos

Con el propósito de facilitar el intercambio de información y permitir una gestión más flexible, segura y automatizada entre las empresas coordinadas y el Coordinador, está ad portas de poner a disposición de los Coordinados, una nueva plataforma que contribuirá a la automatización y trazabilidad de la información de pronósticos utilizados en la Programación de la Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

El Coordinador pondrá a disposición de los interesados, esta plataforma, que contendrá información de pronósticos de energías renovables, consumo de energía, caudales afluentes, evolución de costos de combustibles.

El portal, que cuenta con procesos 24/7, tiene como objetivo permitir a los usuarios una visualización amigable, actualizada y consolidada de los pronósticos, mediante un plan progresivo de implementación que estará a disposición en 2024.



Implementación Norma Técnica Costos Variables

Con el objetivo de agilizar y mejorar la información para implementar la Norma Técnica de Coordinación y Operación, Capítulo Declaración de Costos Variables, en 2023 se realizaron dos talleres de capacitación dirigidos a orientar a las empresas coordinadas en esta materia. Además, se introdujeron mejoras en la plataforma de Costos Variables e Información de Combustibles, para facilitar a las empresas, el cumplimiento de sus obligaciones.

Con la participación de cerca de 100 personas, se explicaron las exigencias, procedimientos, metodologías y condiciones de aplicación que regirán el nuevo proceso de declaración de costos variables y disponibilidad de Combustibles.

Plataforma Resultados de la Programación

En virtud de la transparencia de datos, la simplificación en el proceso y para facilitar el seguimiento del orden de despacho de las centrales generadoras, en 2023 se desarrolló e implementó una plataforma específica para visualizar los resultados de todas las etapas del proceso Programación de la Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

A través de este sistema, que permitirá conocer en detalle la información a corto, mediano y largo plazo, se pone a disposición de los coordinados un consolidado sencillo e intuitivo que les permitirá estar al día con los resultados de la programación, además de revisar y comparar resultados.

El Coordinador está desarrollando una nueva plataforma que contribuirá a la **automatización y trazabilidad de la información de pronósticos** utilizados en la Programación de la Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

Plataforma Balance Comercial

Se ha estado desarrollando una plataforma que permitirá el cálculo automático de los balances de energía, incorporando en la misma módulos de revisión y reporte, que apunta a hacer más simple y claro el proceso de los balances de energía.

Las pruebas con coordinados deberían comenzar en junio de 2024, considerando los datos de abril de este año. Se espera que la plataforma esté totalmente operativa durante el segundo semestre.

Cadena de Pagos del Mercado de Corto Plazo

En 2023 se publicó la versión final del Procedimiento Interno de Cumplimiento de la Cadena de Pagos en el Mercado de Corto Plazo, documento que venía siendo trabajado desde 2022 y que había sido comunicado durante el desarrollo de la mesa de trabajo del Mercado de Corto Plazo, convocada por la Comisión Nacional de Energía.

El objetivo del procedimiento es precisar la metodología y requerimientos del Coordinador y de las empresas coordinadas, respecto de los procesos de facturación y pago entre coordinados, así como el proceso de cálculo, entrega y eventual cobro de las garantías del Mercado de Corto Plazo.



En agosto el equipo de Renova entregó su tercer balance

Trazabilidad de energías renovables a través de RENOVA

El 2023 se entregó el balance anual del Registro Nacional de Energías Renovables (RENOVA) correspondiente al año 2022. RENOVA es una plataforma desarrollada por el Coordinador que, a través de la tecnología Blockchain, permite trazar la energía renovable en el sistema.

Este sistema permite almacenar las propiedades de origen de cada MWh inyectado y retirado del Sistema Eléctrico Nacional y así dar seguridad de que el registro no se puede alterar, brindando confianza al mercado.

Adicionalmente, permite obtener un Factor de Emisión Residual del sistema eléctrico, con lo cual se logra identificar la tasa de emisiones generadas por efectos de inyección de energías de fuentes fósiles, extrayendo del promedio general la energía libre de emisiones que efectivamente es comercializada y proclamada a consumidores que retiran energía renovable contratada del sistema.

En el ejercicio pasado se acreditaron 11.874 GWh de energía renovable, es decir, energía renovable que fue efectivamente generada, inyectada y comercializada en el Sistema Eléctrico Nacional en 2022, cifra que representa un aumento de 51% respecto del balance del año 2021.

Dicha energía fue adquirida por más de 177 usuarios finales a través de contratos de suministro, de los cuales 101 alcanzaron un factor de emisión propio igual a cero. Adicionalmente, se determinó el factor de emisión residual de la red, el cual alcanzó el valor de 0,3006 tCO₂eq/MWh.

Las regiones con mayor producción de energía renovable fueron Tarapacá, Antofagasta, Atacama, Valparaíso y Metropolitana. El consumo es mayoritariamente del sector de la gran minería.

Con el propósito de replicar este sistema de trazabilidad por operadores de otros países, se realizó un curso en el marco de un acuerdo de colaboración con la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), que tuvo más de 280 inscritos y un promedio de 60 participantes por sesión. En la instancia, se abordaron temas como el diseño, metodología y desafíos de la plataforma, así como su estructura y funcionamiento.

Gerencia de Planificación y Desarrollo de la Red

Mejoras en la gestión de solicitudes de Acceso Abierto

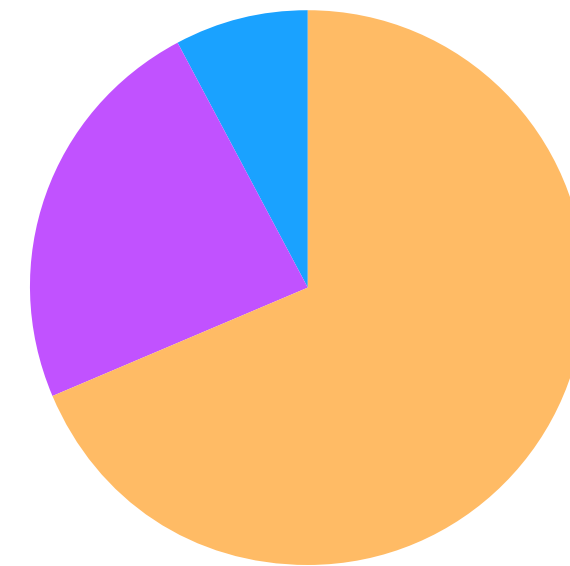
Durante 2023, el Coordinador recibió un total de 367 solicitudes de conexión mediante Acceso Abierto, registrándose un aumento de 67% respecto del total de solicitudes recibidas en el año 2022.

Además, se mantuvo la tendencia de los últimos años, con cerca del 68% de las solicitudes que buscan punto de conexión en instalaciones de uso público.

Durante el ejercicio recién pasado, el Coordinador finalizó la tramitación de 265 solicitudes de conexión, registrándose de esta manera un aumento de 30% respecto del número total de solicitudes cerradas en el año 2022.



Solicitudes ingresadas según Tipo de Proceso (Cantidad y Mw)

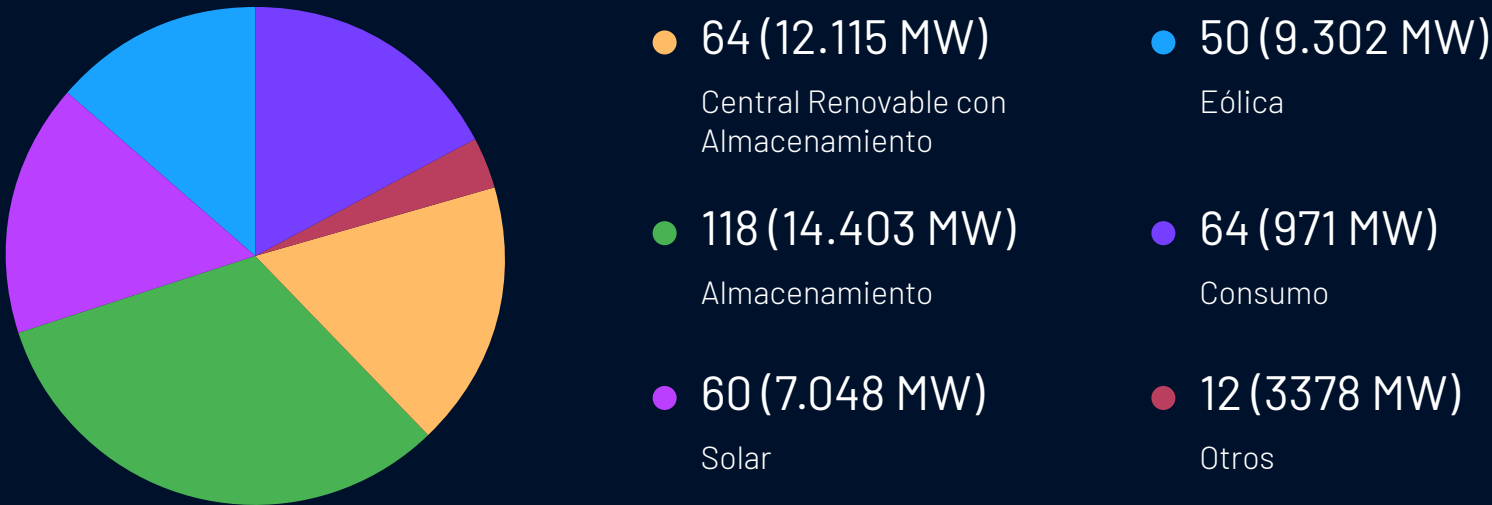


- 252 (36.268 MW)
Solicitudes de Autorización de Conexión (SAC)
- 87 (7.680 MW)
Solicitudes de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD)
- 28 (3.262 MW)
Fehaciente

En cuanto a la potencia a conectar de las nuevas solicitudes, se observa un **aumento en el desarrollo de Centrales Renovables con Capacidad de Almacenamiento y Sistemas de Almacenamiento Stand Alone, los que suman un total 26,5 GW.** Los proyectos aprobados se concentran en zona Norte del SEN, pero con un aumento de interés en la zona Centro-Sur para proyectos de Almacenamiento del tipo Stand Alone.



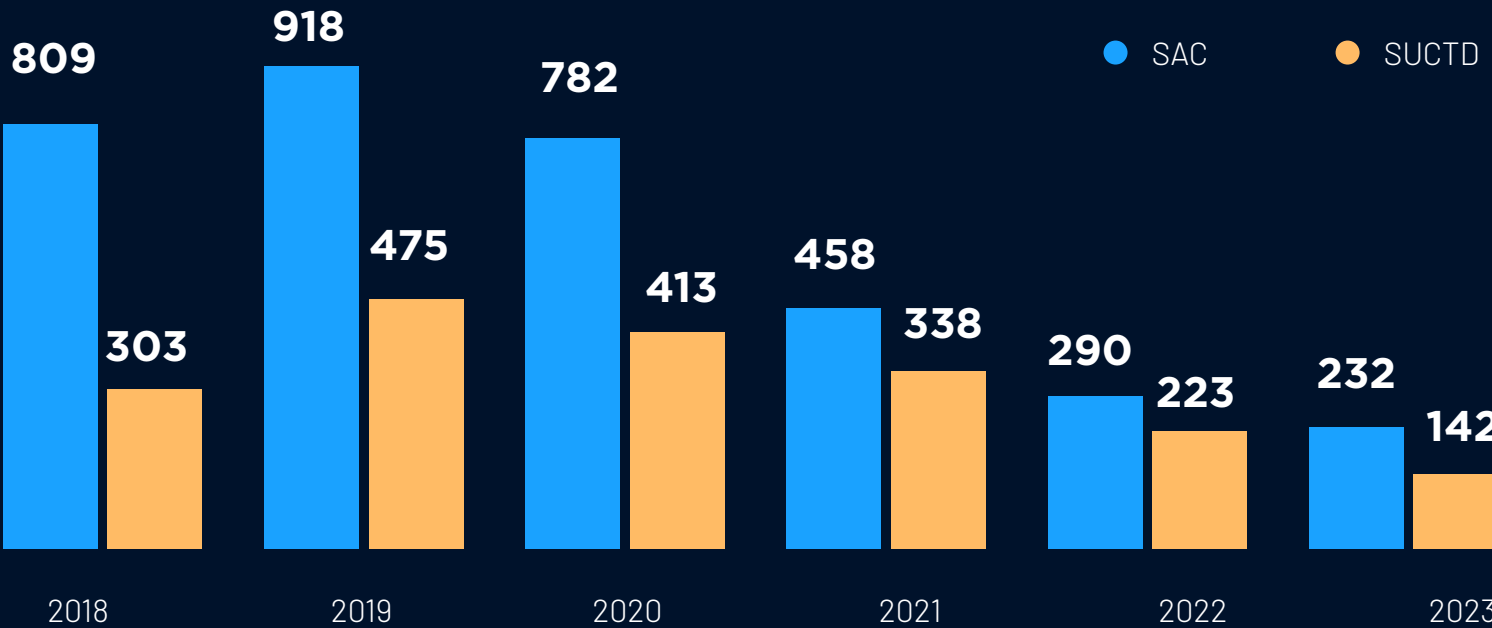
Solicitudes ingresadas según Tecnología (Cantidad y Mw)



Según se muestra en el siguiente gráfico, los tiempos de tramitación de solicitudes de conexión vía aplicación del régimen de Acceso Abierto han disminuido en forma sistemática; alcanzando esta disminución cerca de un 50% en el año 2023, respecto del año 2021.

Tiempos de Tramitación de Solicitudes

Días promedio





Gestión de Conexiones

Al cierre del año 2023, el Coordinador finalizó la gestión de conexión de 322 proyectos, superando de esta manera el número total de proyectos culminados durante el año 2022.

Durante 2023 se ha otorgado la Entrada en Operación a 88 proyectos de Modificaciones Relevantes de instalaciones existentes y Nuevas Instalaciones, 106 proyectos PMGD y se culminaron 127 proyectos de Modificaciones No Relevantes y 1 Retiro.

Del total de proyectos ingresados en el periodo de 2018 a 2023, la mayor cantidad pertenecen a Modificaciones No Relevantes de instalaciones existentes (MNR), con un 47,18%. Actualmente, se encuentran en gestión 923 iniciativas, de las cuales más del 50% se concentra en proyectos PMGD y Modificaciones No Relevantes; las solicitudes se concentran en las regiones Metropolitana, de Valparaíso, Biobío y Antofagasta.

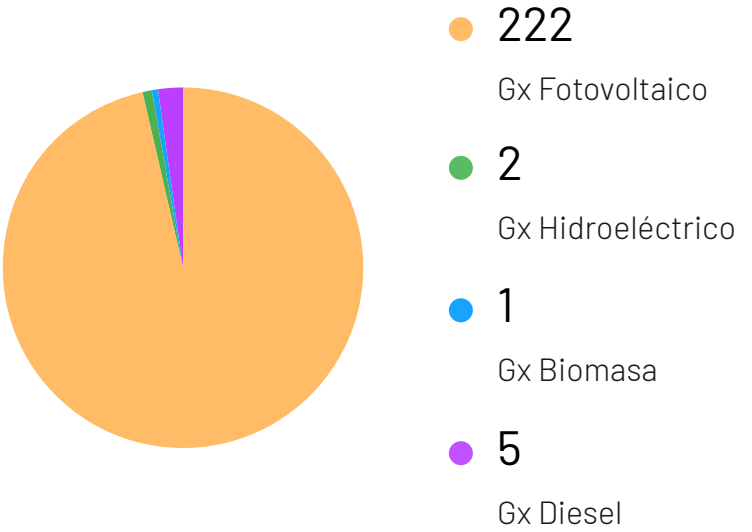


Los tiempos de tramitación de solicitudes de conexión vía Acceso Abierto han disminuido en forma sistemática

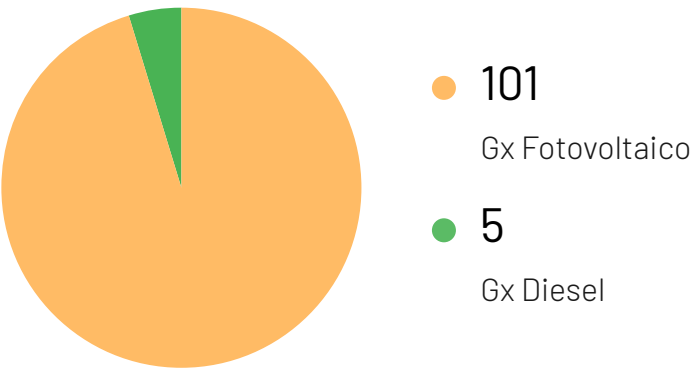
Evolución de los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD)

A diciembre de 2023, el Coordinador tiene en gestión de conexión un total de 230 proyectos PMGD, de los cuales un 96,5% corresponde a tecnología solar, un 2,1% a térmica, un 0,4% a Biomasa y 0,85% a Hidroeléctrica.

Proyectos de Generación PMGD en Gestión 2018-2023



Proyectos con Entrada en Operación por tecnología en 2023



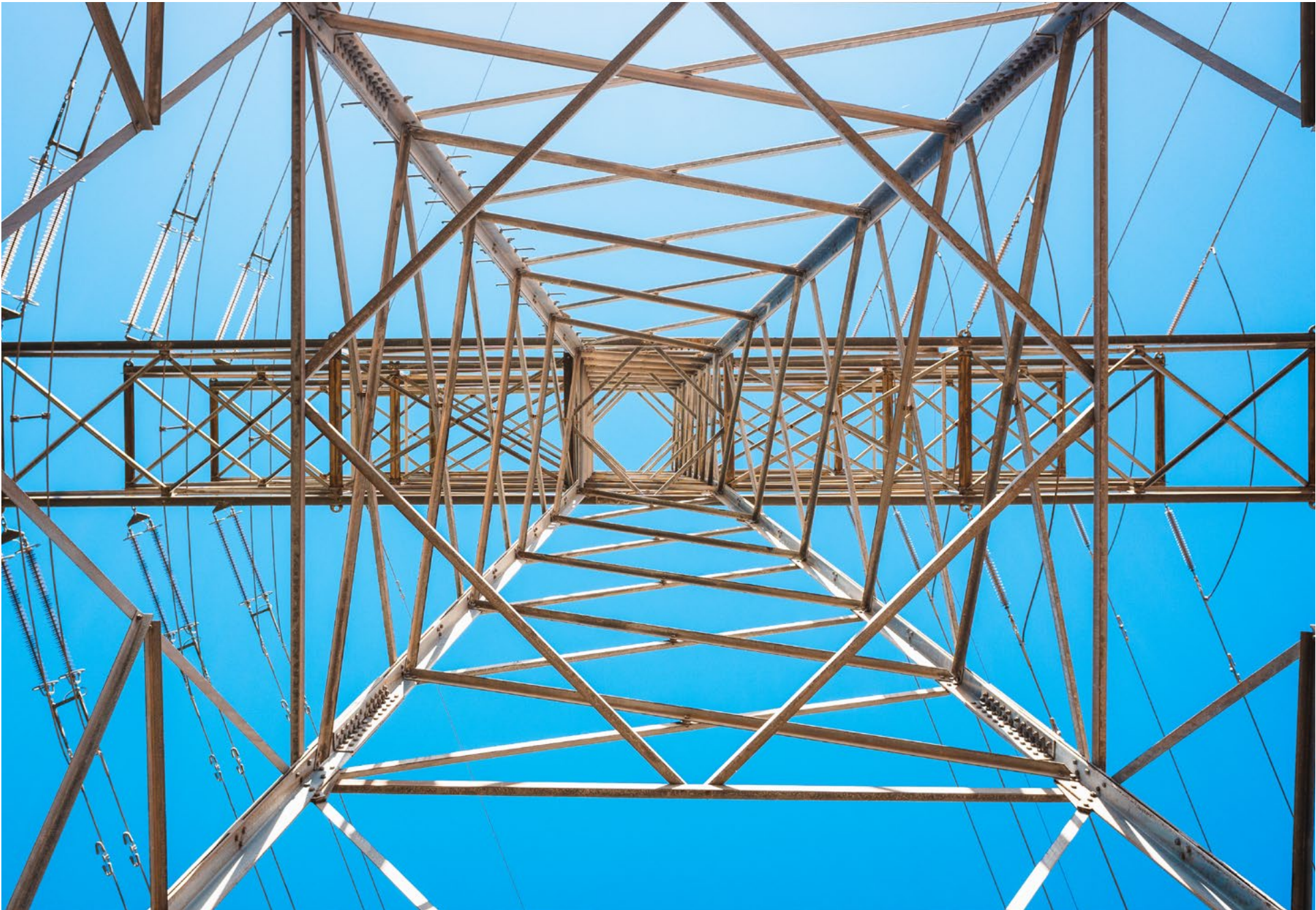
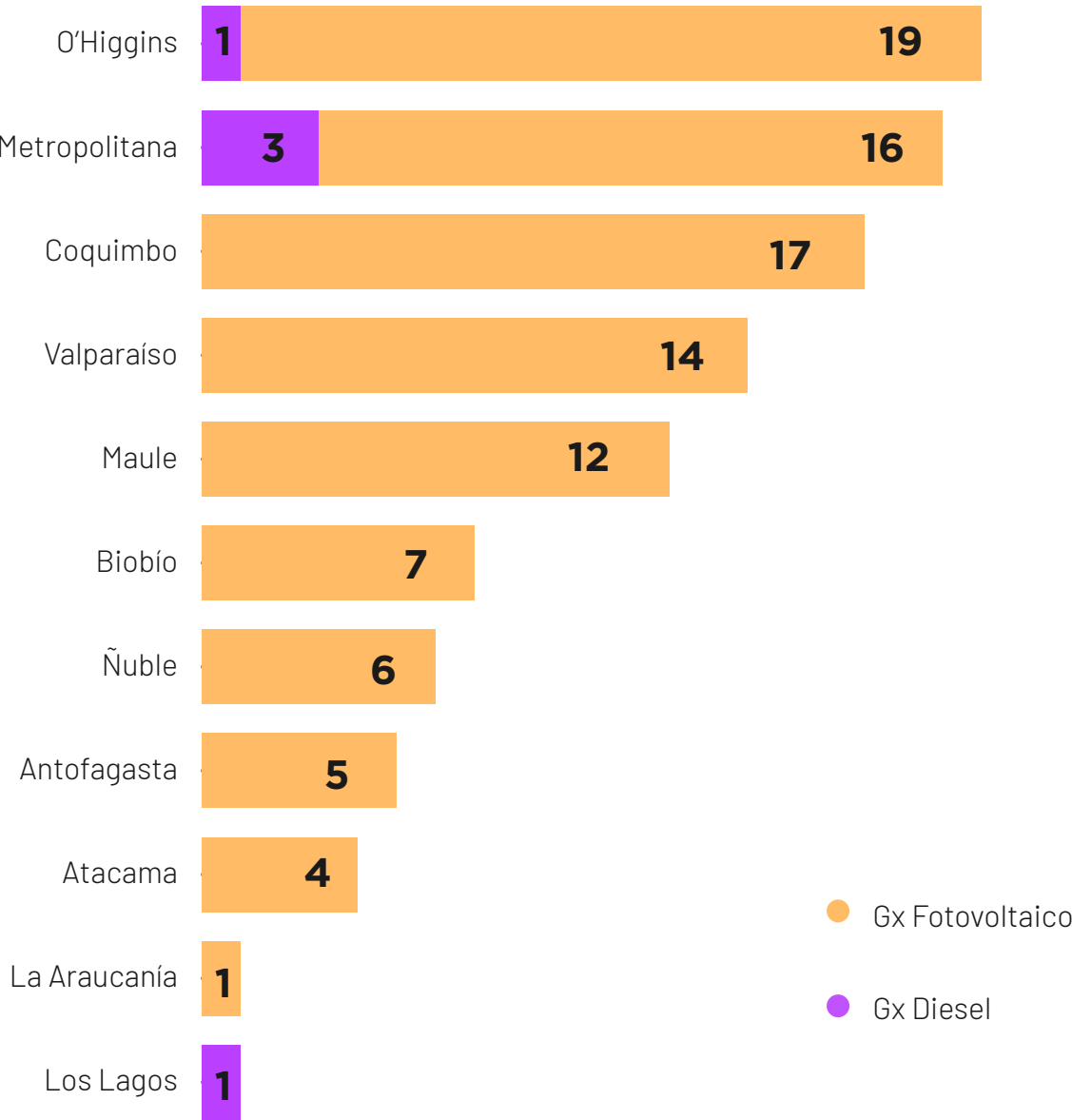
Crédito: Grenergy Renovables

Total 1.343 MW

230 Proyectos

Durante el ejercicio se otorgó la Entrada en Operación a 106 proyectos PMGD, con un total de 542,5 MW. En los gráficos se muestra la distribución de proyectos en operación por región, potencia en MW y tecnología.

Proyectos con E0 por región



Proyectos con Entrada en Operación mensual:

	Distribución mensual de proyectos por cantidad y potencia [MW]												TOTAL
	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23	may-23	jun-23	jul-23	ago-23	sep-23	oct-23	Nov-23	Dic-23	
Cantidad	11	5	6	10	6	5	13	12	11	8	9	10	106
Potencia neta [MW]	71,8	20,1	41,9	53,5	24,9	20,4	74,2	51,6	56,1	37,72	44,6	45,7	542,52



Proyectos de Nuevas Instalaciones y Modificaciones Relevantes de instalaciones existentes

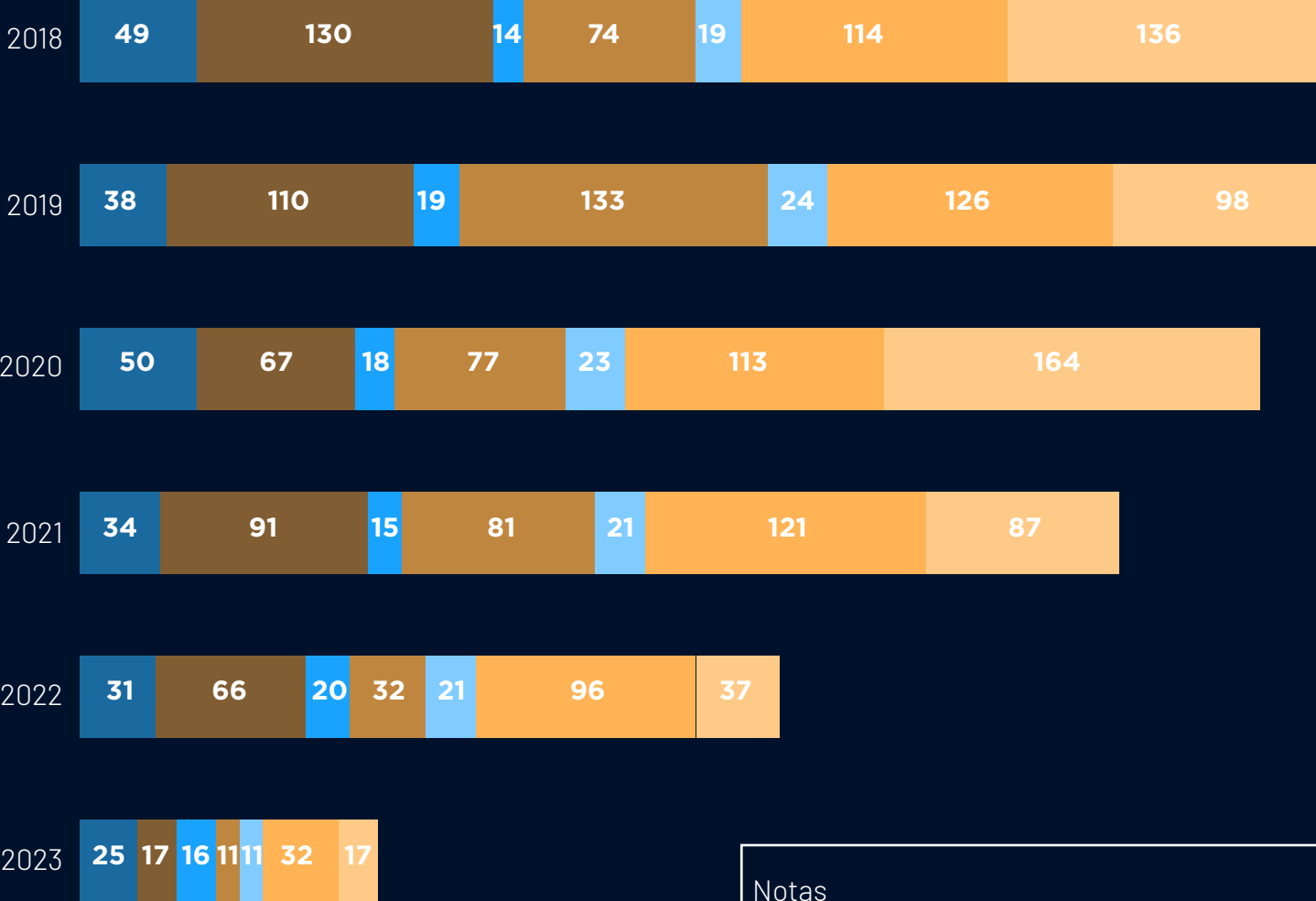
Los proyectos de Modificación Relevante (MR) de instalaciones existentes y las Nuevas Instalaciones (NI) que se interconectan al sistema, que siguen el proceso normado en el Anexo Técnico de Requisitos para Instalaciones que se interconectan al SI, constituyen los proyectos de mayor relevancia e impacto para el sistema y, por lo tanto, implican mayor tiempo de gestión por parte de todos los involucrados en este proceso.

En el siguiente gráfico, los plazos en azul corresponden a los tiempos de gestión del Coordinador en las etapas del proceso antes de la Puesta en Servicio, que son plazos definidos por el Anexo Técnico, los cuales, en las etapas señaladas, han disminuido anualmente gracias a la gestión interna del Coordinador. Estos datos solo consideran como muestra la primera iteración del proceso.

Los tiempos de tramitación asociados a los procesos de acceso abierto y de conexiones muestran una disminución en relación con los años anteriores, incluso con mayor cantidad de autorizaciones de conexión y Entradas en Operación otorgadas y con incremento de proyectos en tramitación, lo cual podemos atribuir al trabajo desarrollado por el Coordinador en conjunto con las empresas involucradas en ambos procesos.

Promedio de Días Hábiles de Proyectos por su año de ingreso (2018 - 2023)

- Carta de Escenarios Mínimos Definitiva (CEM D)
- Información Técnica de Estudios (ITE)
- Revisión ITE
- Estudios
- Revisión de Estudios
- Puesta en Servicio (PES)
- Entrada en Operación (EO)



Notas

Azul: Promedio Días Coordinador

Amarillo: Promedio Días Empresas Solicitante



En junio se inició un proceso colaborativo para la propuesta de plan de expansión 2024 del Coordinador.

Propuesta de expansión de la red y mejoras al proceso

La Propuesta Anual de Expansión de la Transmisión para el año 2023 fue enviada a la Comisión Nacional de Energía (CNE) el 23 de enero de 2023 y complementada el 5 de julio de ese año.

La Propuesta Anual de Transmisión 2023 está compuesta por 30 proyectos, nueve proyectos de transmisión nacional y 21 proyectos de transmisión zonal, con un Valor de Inversión (VI) de US\$ 381 millones.

En la siguiente tabla se presenta el resumen de dicha propuesta:

	Obras de Ampliación		Obras Nuevas	
Sistema	Nº Obras	VI (MM USD)	Nº Obras	VI (MM USD)
Transmisión Nacional	7	182.4	2	25.9
Subestaciones	3	86.4	2	25.9
Líneas	4	96	0	0
Transmisión Zonal	16	83.9	5	88.4
Subestaciones	12	36.6	3	40.5
Líneas	4	47.3	2	47.9
Sub Total	23	266.3	7	114.3
Total, MMUSD	381			

VI: Valor de Inversión

Durante el ejercicio 2023, la Subgerencia de Planificación llevó a cabo un trabajo colaborativo con la industria, a través de nueve asociaciones gremiales, con miras a mejorar la Propuesta Anual de Expansión de la Transmisión para 2024, y recoger de forma más directa las necesidades de los distintos actores de la industria.

El trabajo se inició el 7 de junio de 2023 con un taller y luego, durante las sesiones de trabajo que se realizaron, se abordaron diversos temas, como el diagnóstico de los sistemas de transmisión, un análisis crítico del proceso de planificación y posibles alternativas de expansión de la transmisión.

A partir de este trabajo colaborativo, el Coordinador presentó, durante octubre de 2023, su Diagnóstico de Uso de los Sistemas de Transmisión, con el objetivo de recibir retroalimentación de la industria. Posteriormente, el 21 de diciembre de 2023, el Coordinador publicó una versión preliminar del informe de la Propuesta de Expansión de la Transmisión 2024, y el 22 de enero se envió a la Comisión Nacional de Energía.

En resumen, la propuesta está compuesta por 13 proyectos pertenecientes al segmento de transmisión nacional, con un Valor de Inversión referencial de US\$ 501 millones, y 78 proyectos del segmento de transmisión zonal, con un Valor de Inversión referencial de US\$ 503 millones, los que totalizan un valor de inversión de US\$ 1004 millones.

Resumen obras y VI de la Propuesta de Expansión de la Transmisión 2024.

	Obras de Ampliación		Obras Nuevas	
Sistema	Nº Obras	VI (MM USD)	Nº Obras	VI (MM USD)
Transmisión Nacional	7	212	6	290
Subestaciones	7	212	1	116
Líneas	0	0	5	174
Transmisión Zonal	65	325	13	178
Subestaciones	54	233	11	142
Líneas	11	92	2	36
Sub Total	72	537	19	468
Total, MMUSD	1.004			

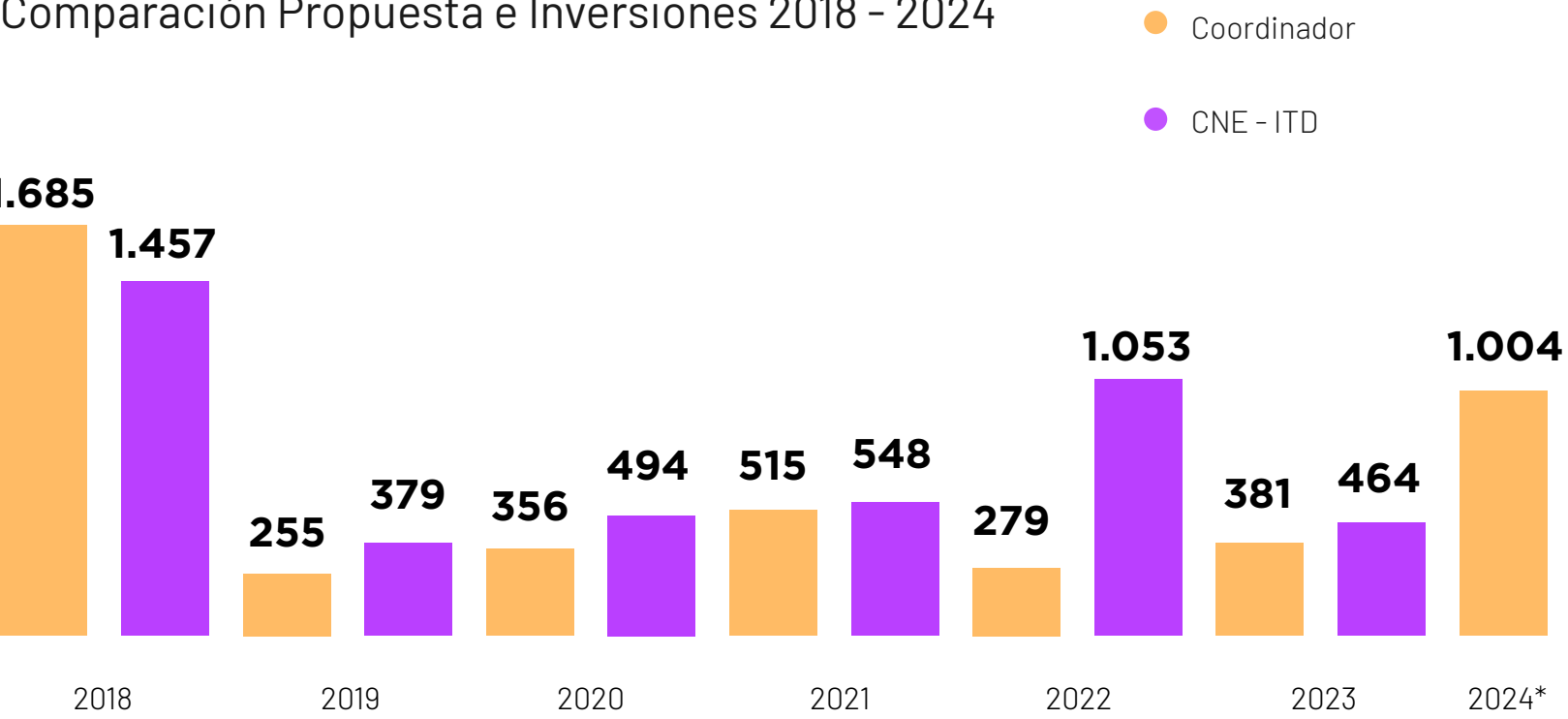
VI: Valor de Inversión

A continuación, se presenta una comparación de las Propuestas de Expansión de la Transmisión anuales presentadas por el Coordinador a la CNE desde el año 2018 a la fecha y las obras incluidas en el Plan de Expansión de la Transmisión final de cada ejercicio, faltando conocer -al cierre de este reporte- el ITD 2023.

Esto, sumado a nuestra recomendación de 2024, advierte una paulatina y creciente necesidad de reforzamiento hacia el largo plazo del sistema de transmisión y, particularmente, la necesidad de un uso más eficiente de la infraestructura existente.



Comparación Propuesta e Inversiones 2018 - 2024



(*) El proceso 2024 está en curso y aun no se conoce la propuesta de la CNE.

Licitaciones de los Planes de Expansión

El Coordinador es el encargado de efectuar una licitación pública internacional para adjudicar las obras incluidas en los decretos que fijan las Obras Nuevas y/o de Ampliación del sistema de transmisión, aprobados por el Ministerio de Energía.

Cabe hacer notar que los Valores de Inversión Referenciales (VI Ref.) y Valores Máximos (VI Max.) respecto de las obras son definidos por la CNE.

Durante 2023 se realizó el llamado a licitación de cuatro procesos, de los cuales dos estaban asociados al Plan de Expansión 2022.

Los procesos finalizados fueron:

1. Obras de Ampliación contempladas en Decreto Exento N°200/2022 y Relicitación del Decreto Exento N°185/2021.
 2. Obras Nuevas fijadas por los Decretos Exentos N°257/2022 y N°229/2021 y los derechos de construcción de las Obras de Ampliación fijadas por Decreto Exento N°200/2022 y N°185/2021.
- Los procesos en curso al cierre de este reporte corresponden a:
3. Licitación Pública Internacional para la adjudicación de la construcción y explotación del Servicio Complementario de Control de Tensión por aportes de Potencia de Corto Circuito.
 4. Relicitación de Obras de Ampliación Vía art. 157 del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Transmisión.

A continuación se detallan los resultados de los procesos finalizados en 2023:

- En cuanto al proceso del Decreto Exento N°200/2022 y Relicitación del Decreto Exento N°185/2021, que incluyó un total de 21 obras de ampliación, se recibieron ofertas de 9 participantes de un total de 13 inscritos, equivalente a un 69,2% de participación. Se adjudicaron 13 obras, equivalentes a 62% del total.

Los Valores de Inversión adjudicados correspondieron a un 105% del VI referencial total de proceso.

Así, la evaluación de ofertas administrativas, técnicas y económicas del proceso arrojó el siguiente resultado:

Obras Licitadas	21	
Adjudicadas	13	62%
Desiertas	8	38%
MM US\$		
VI Referencial del Proceso	80,66	
VI Referencial Obras Adjudicadas	49,66	
VI Max. Obras Adjudicadas	99,83	
VI Obras Adjudicadas	84,56	

- En cuanto al proceso de los Decretos Exentos N°257/2022 y N°229/2021 y los derechos de construcción de las Obras de Ampliación fijadas por Decreto Exento N°200/2022 y N°185/2021, que incluyó un total de 15 obras nuevas y 14 obras de ampliación,

se recibieron ofertas de 12 participantes de un total de 24 inscritos, equivalente a un 50% de participación. Se adjudicaron 24 obras, equivalente a un 83% del total de obras.

Los VATT adjudicados, en comparación con los VATT Máximos definidos por la CNE para los procesos, correspondieron a un 63%.

Así, la evaluación de ofertas administrativas, técnicas y económicas del proceso arrojó el siguiente resultado:

	Obras licitadas	Obras adjudicadas
Nuevas	15	13
Ampliación	14	11
Total	29	24
MM US\$		
VATT Adj.		27,51
VATT Max Obras Adj.		43,20

El Coordinador realizó un análisis del comportamiento de los procesos de licitación que se han llevado a cabo. A continuación, se presentan los resultados del análisis estadístico de Valores de Inversión asociados a las Obras de Ampliación (OA), Obras de Ampliación Condicionadas (OAC) y Obras Nuevas (ON) licitadas por el Coordinador en cumplimiento al Art. 95 de la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), para el periodo comprendido entre 2017 y 2023.

La información de los procesos mencionados se puede encontrar en





Procesos Obras de Ampliación (OA)

El análisis que se presenta en grafico más abajo, comprende los ocho procesos licitatorios de Obras de Ampliación (OA) que a la fecha de este reporte se encuentran finalizados:

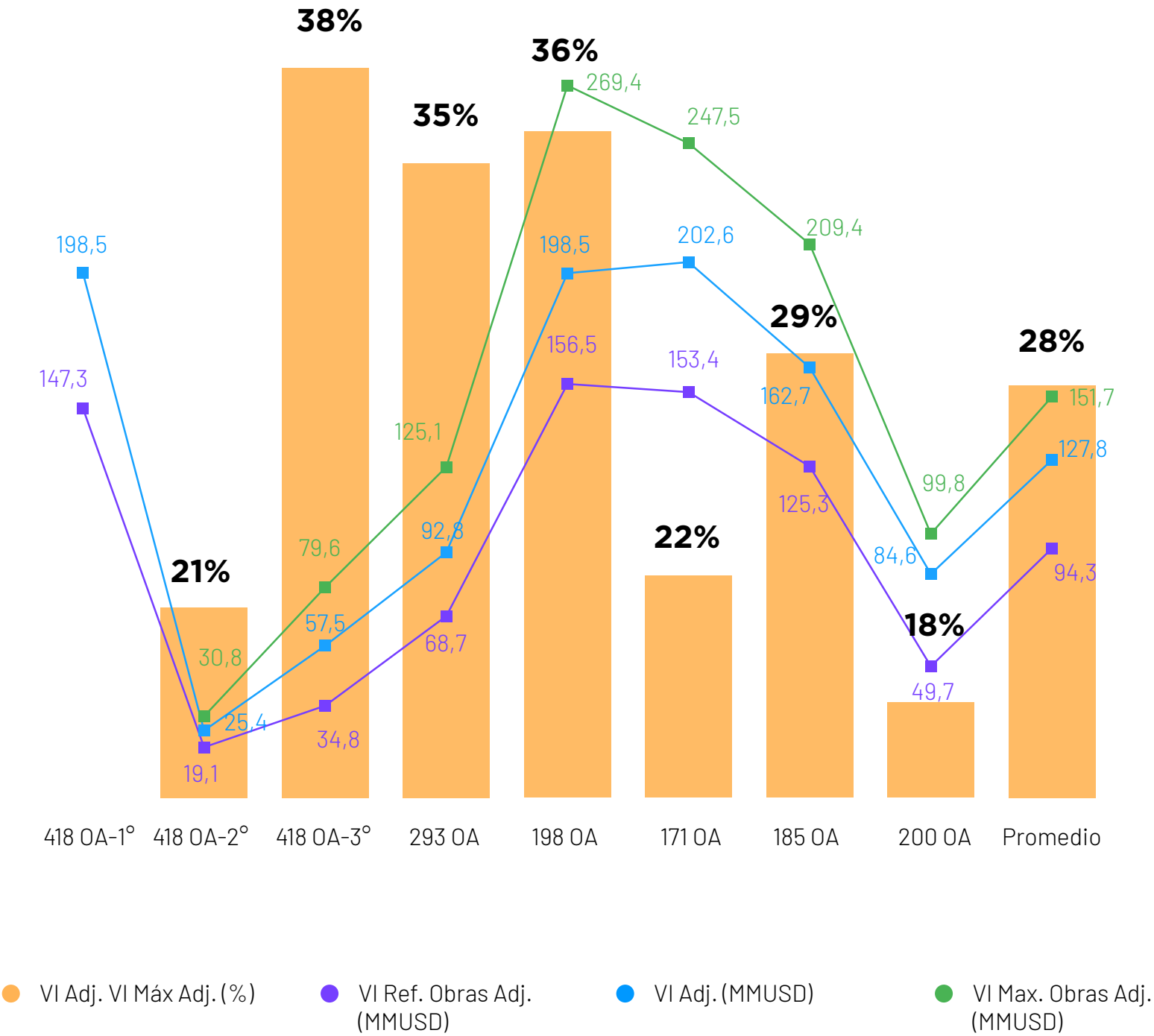
- 1. DE418/2017 – 1er llamado
- 2. DE418/2017 – 2do llamado
- 3. DE418/2017– 3er llamado + DE293/2018
- 4. DE293/2018
- 5. DE198/2019
- 6. DE171/2020
- 7. DE185/2021
- 8. DE200/2022

En el grafico se puede observar el comportamiento y diferencias entre los distintos Valores de Inversión de los procesos de obras de ampliación no condicionadas y, finalmente, en la última barra se presenta el promedio de todos los procesos realizados, donde se aprecia una diferencia entre el VI adjudicado vs. el VI Máximo para obras adjudicadas, que va desde un 18% hasta un 38%, con un promedio de los resultados por proceso de un 28%.

Es preciso señalar que los decretos de los procesos 418 OA-1°, 2° y 3°, no establecían un VI referencial y para efectos de poder comparar los procesos, se ha transformado el AVI+COMA referencial a VI referencial, considerando una tasa de interés de 7% en un periodo de 20 años.

Como resultado de los ocho procesos, se han adjudicado 201 obras con un valor de inversión de US\$ 1.022 millones.

Comportamiento Obras de Ampliación no Condicionadas





Proceso Obras Nuevas

El análisis que se presenta en grafico más abajo, comprende los ocho procesos licitatorios de Obras Nuevas (ON) que en algunos casos incorporan Obras de Ampliación Condicionadas (OAC), que a la fecha de este reporte se encuentran finalizados:

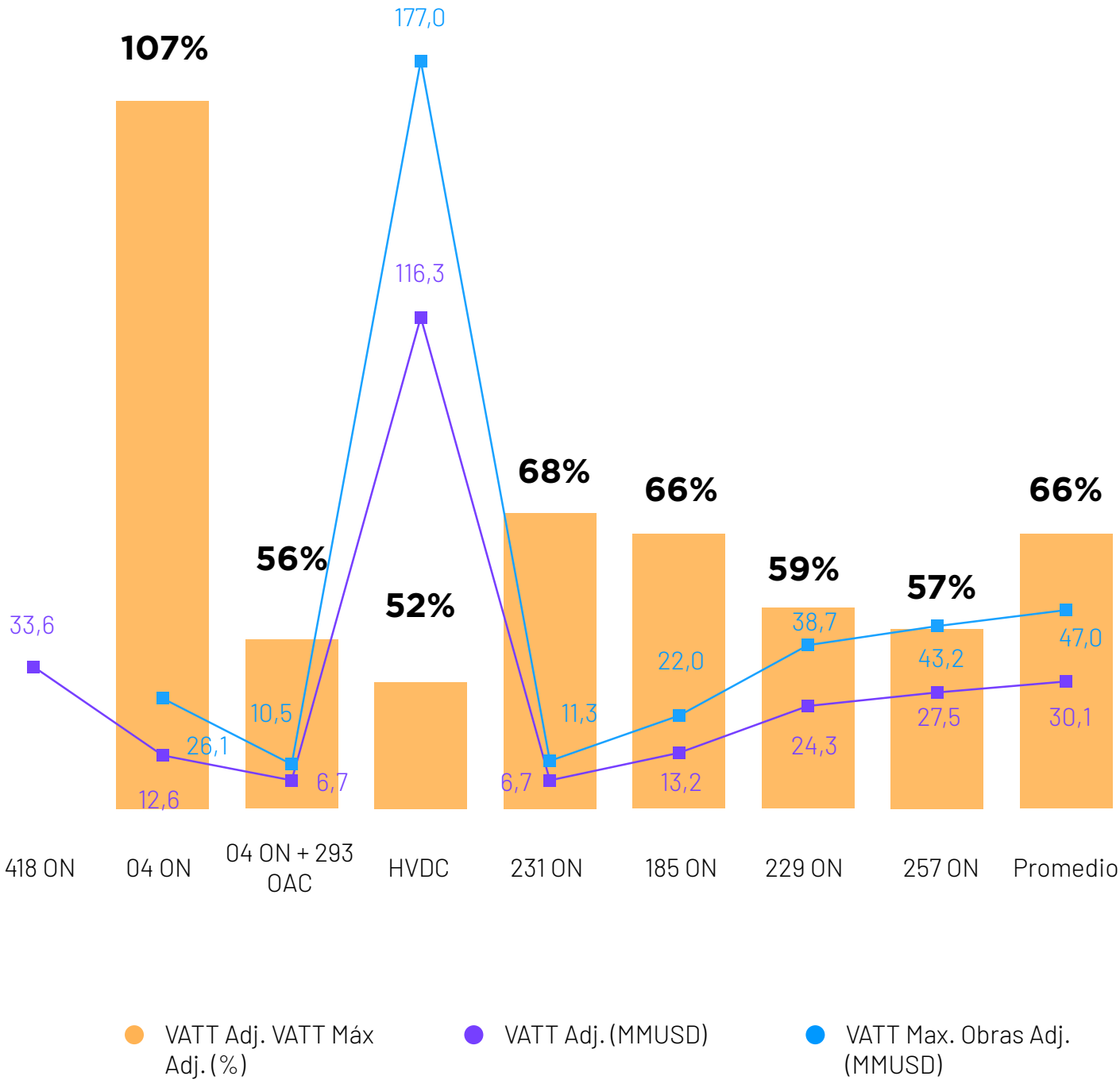
- 1. DE 418/2017 ON
- 2. DE 4/2019 ON
- 3. DE 4/2019 ON + DE293/2018 OAC
- 4. DE 231/2019 HVDC
- 5. DE 231/2019 ON
- 6. DE 185/2020 ON
- 7. DE 229/2021 ON
- 8. DE 257/2022 ON

En el siguiente gráfico se puede observar el comportamiento de los distintos Valores Anual de Transmisión por Tramo (VATT) de los procesos realizados. En la última barra se presenta el promedio de todos los procesos realizados, donde se aprecia una diferencia entre el VATT adjudicado vs el VATT Máximo para las obras adjudicadas que va desde un 52% hasta un 107%, con un promedio de los resultados por proceso de un 66%. Para el proceso 418 ON, no se estableció un VATT máx.

Para efectos de análisis, se han transformado los VI adjudicados de las Obras de Ampliación Condicionadas de los respectivos procesos a VATT, considerando una tasa de interés de 7% en un periodo de 20 años.

De este modo, en estos procesos se han adjudicado 77 Obras Nuevas (ON) y 36 Obras de Ampliación Condicionadas (OAC), con un VATT de US\$ 241 millones.

Comportamiento Procesos de Obras Nuevas





Supervisión y control de obras

El Coordinador tiene su cargo la Auditoría y Seguimiento Técnico de la ejecución de los proyectos licitados para ampliar el sistema Nacional y los sistemas zonales de transmisión. El objetivo de estas auditorías es el monitoreo del cumplimiento de los plazos, hitos relevantes y características técnicas de los proyectos, conforme a lo establecido en las Bases de Licitación y Decretos de Adjudicación, incluyendo el deber de informar a la autoridad competente de singularidades que pongan en riesgo el cumplimiento de los plazos de ejecución de un proyecto.

En el marco de dichas responsabilidades, algunas de las actividades que ejecuta el Coordinador para dar cumplimiento a la auditoría y seguimiento de los proyectos son:

- Visitas a terreno para verificar el avance de las obras.
- Reuniones mensuales con adjudicatarios de obras nuevas para revisar el avance de los proyectos, las cuales se ejecutan en conjunto con el equipo auditor contratado para dar seguimiento a las obras.
- Notificar al Ministerio de Energía de los cumplimientos, incumplimientos y prórrogas de hitos relevantes sujetos a Boletas de Garantías y/o multas, quedando en manos de dicho ministerio la definición de su cobro. Acción realizada para cada hito relevante del proyecto.
- Tener disponible en plataforma de seguimiento los informes de avance de los proyectos. <https://seguimientoejecucionobras.coordinador.cl/>
- Reporte bimestral a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), informando el estatus general de los proyectos.

A continuación, se muestra la evolución en la cantidad de obras en control y supervisión por parte del Coordinador:

	Nº	%
Obras Nuevas	54	25%
Obras de Ampliación	140	65%
Artículo 102	21	10%

Obras en ejecución a diciembre de 2022:

215 total

	Nº	%
Obras Nuevas	54	25%
Obras de Ampliación	144	68%
Artículo 102	15	7%

Obras en ejecución a diciembre de 2023:

213 total

Durante el año 2023 ingresaron a supervisión:

2

obras autorizadas de acuerdo con lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos.

5

obras nuevas de acuerdo con decreto de adjudicación 15T.

33

obras de ampliación de acuerdo con decretos de adjudicación 15T y 13T.

La cantidad de obras notificadas con Entrada en Operación fue la siguiente:

7

obras o etapas de obras del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. más 1 desistimiento.

5

obras nuevas

33

obras de ampliación de acuerdo con decretos de adjudicación 15T y 13T.

Cabe mencionar que dentro de las obras autorizadas por Art. 102 de la Ley General de Servicios Eléctricos, en una de ellas el titular solicitó a la Comisión Nacional de Energía la renuncia del derecho a ejecutar las obras, lo cual fue acogido por dicho organismo. Tal desistimiento implicó el cierre del seguimiento a la obra.



Respecto de las 213 obras bajo la supervisión del Coordinador a diciembre del 2023, el estatus de los proyectos es el siguiente:

Obras de Ampliación en Ejecución Supervisadas por el Coordinador					Atraso respecto a EO decretada
A tiempo respecto a programa	Desvío respecto a programa < 5%	Desvío respecto a programa entre 5 y 10%	Desvío respecto a programa > 10%	Total, Obras Supervisadas	
22	17	9	96	144	
15,3%	11,8%	6,3%	66,7%	100%	45%

Obras Nuevas en Ejecución Supervisadas por el Coordinador					Atraso respecto a EO decretada
A tiempo respecto a programa	Desvío respecto a programa < 5%	Desvío respecto a programa entre 5 y 10%	Desvío respecto a programa > 10%	Total, Obras Supervisadas	
15	6	1	32	54	
27,8%	11,1%	1,9%	59,3%	100%	19%

Obras del Art. 102 en Ejecución Supervisadas por el Coordinador					Atraso respecto a EO decretada
A tiempo respecto a programa	Desvío respecto a programa < 5%	Desvío respecto a programa entre 5 y 10%	Desvío respecto a programa > 10%	Total, Obras Supervisadas	
4	7	4	0	15	
26,7%	46,7%	26,7%	0,0%	100%	0%

- De las 144 Obras de Ampliación bajo la supervisión del Coordinador, 47 se encuentran con solicitud de aplicación de Art. 157 del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Trasmisión, el cual permite que, en caso de que el adjudicatario incumpla las obligaciones establecidas en las bases de licitación o las contenidas en el decreto de adjudicación, se pueda llevar a cabo un análisis de los antecedentes del caso por parte del Coordinador, y un proceso de relicitación de la obra con la intención de continuar con el desarrollo de esta con un nuevo adjudicatario. A fines de Octubre del 2023 se realizó el primer llamado para un proceso de relicitación que considera cinco obras sin avance constructivo.
- 3 Obras (2 OA + 1 ON) se encuentran a la espera del pronunciamiento del Ministerio respecto de sus solicitudes de aplicación de Art. 151 del Reglamento de los Sistemas de Transmisión y de la Planificación de la Trasmisión, que permite al Ministerio modificar los decretos de adjudicación de obras de Expansión cuando la correspondiente empresa adjudicataria, la Comisión, el Coordinador y el propietario de las Obras de Ampliación, si se tratase de ese tipo de obras, acuerden unánimemente que es necesario modificar las características técnicas del proyecto dada la imposibilidad de materializarlo en los términos decretados, no alterando con ello su valor adjudicado.
- De las 54 Obras Nuevas bajo la supervisión del Coordinador, 1 se encuentra con solicitud de revocación de adjudicación ante el Ministerio. La obra corresponde a la Construcción Bypass para la Línea 1x220 kV Atacama – Esmeralda, la Línea 1x110 kV Esmeralda – La Portada y Línea 1x110 kV Mejillones – Antofagasta y desmantelamiento, que fuera adjudicada a través de decreto 13T/2021 a la empresa Engie Energía S.A.

Respecto de las 47 obras de ampliación con solicitud de aplicación de Art. 157, la estadística de obras afectadas es la siguiente:

Ítem	Decreto Adjudicación	Total, Obras Decreto	Nº Obras con Solicitud 157	Volumen
1	19T/2019	42	4	10%
5	8T/2020	19	7	37%
2	17T/2021	18	4	22%
3	15T/2021	7	4	57%
4	18T/2021	42	28	67%
Total, obras			47	



El Coordinador tiene su cargo la Auditoría y Seguimiento Técnico de la ejecución de los proyectos licitados para ampliar el sistema Nacional y los sistemas zonales de transmisión.

Avance Proyecto HVDC Kimal-Lo Aguirre

La nueva línea HVDC Kimal – Lo Aguirre será la primera en corriente continua (HVDC) en Chile, aportando 3.000 MVA de capacidad adicional de transporte de energía al Sistema Eléctrico Nacional, específicamente entre el Norte Grande y la zona central del país. A nuestro juicio, la referida línea se constituirá en un factor habilitante del proceso de descarbonización, en el marco de las metas del país de lograr la carbono-neutralidad al año 2050, en beneficio de un sistema eléctrico seguro y resiliente frente a los potenciales efectos del cambio climático.

El proyecto consiste en una línea en un voltaje de ±600 kV, que se extiende por cinco regiones, 12 provincias y 28 comunas, desde María Elena a Pudahuel, con una longitud total de 1.342 km y apoyada en 2.686 torres de transmisión, junto a dos estaciones convertidoras entre corrientes alterna (CA) y continua (CC) en sus extremos Kimal (Región de Antofagasta) y Lo Aguirre (Región Metropolitana).

El proyecto se incorporará al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) mediante nuevas líneas de transmisión en corriente alterna, las que conectarán las nuevas estaciones convertidoras CC/CA ubicadas en zonas aledañas a las subestaciones eléctricas existentes Kimal (mediante 2 nuevas líneas 2x220 kV c/u) y a la Seccionadora Lo Aguirre (mediante nueva línea 2x500 kV).

Durante el año 2023, el Proyecto HVDC Kimal - Lo Aguirre ha registrado avances concretos en su desarrollo, en particular en cuanto a su Hito Relevante N°1 (Estudios y documentos técnicos de diseño y especificaciones para instalaciones en CA y Estaciones Convertidoras), como en lo relativo al desarrollo de estudios y planos.

La complejidad de dichos estudios ocasionó la solicitud y aprobación de la extensión del plazo de dicho hito, lo que no afecta la fecha de puesta en servicio programada para mayo de 2029; a la vez, ya se está avanzando en los documentos y estudios asociados al Hito Relevante N°2 (Estudios y documentos técnicos de diseño y especificaciones para la línea de transmisión en CC), aunque al cierre de este reporte, la empresa solicitó un plazo adicional.

El proyecto obtuvo avances en permisos territoriales y ambientales, como la confirmación por parte de Superintendencia de Electricidad y Combustibles de la calidad de concesionario, el 22 de marzo de 2023, y la resolución de aprobación de la Declaración de Interés Nacional (DIN) de CONAF, emitida el 10 de agosto de 2023, mientras ajustaba su gestión ambiental y territorial a los cambios normativos de la legislación nacional.

El Estudio de Impacto Ambiental (EIA) fue ingresado a fines de octubre al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), y fue aceptado a tramitación a principios de noviembre de 2023.

Con fecha 29 de enero de 2024, el SEA emitió el primer ICSARA con observaciones al proyecto.

Avance del proyecto:

Hito Relevante N°1:	Estudios y documentos técnicos de diseño y especificaciones para instalaciones en CA y Estaciones Convertidoras. Fecha límite entregas: 29-Nov-2024. Fecha límite de aprobación: 27-Feb-2025. A la fecha se han recibido 50 de los 90 estudios asociados a este hito, con un 55,5 % de avance y en paralelo se están revisando y entregando comentarios al Adjudicatario.
Hito Relevante N°2:	Estudios y documentos técnicos de diseño y especificaciones para la línea de transmisión en CC. A la fecha se han recibido 501 documentos asociados a este hito, con un 100% de avance en las entregas y se están realizando las correspondientes revisiones y envío de comentarios al Adjudicatario. En febrero de este año, la empresa solicitó una extensión de plazo para cumplir con este hito, y poder incorporar modificaciones al proyecto. A fines de marzo, el Coordinador aprobó parcialmente dicha extensión, hasta el 30 de septiembre de 2024.
Auditorías Técnicas:	En noviembre y diciembre se prepararon los documentos para convocar las licitaciones de Auditoría Técnica para estaciones convertidoras y líneas CC/CA del proyecto, los que se publicaron en febrero de 2024.



En abril de 2024, Engie inauguró su planta BESS Coya. Crédito foto: Engie.

Almacenamiento para la transición energética

En el marco de su Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, el Coordinador ha identificado la necesidad de contar con niveles relevantes de almacenamiento de energía, para hacer frente a situaciones como control de rampas en las horas de salida y puesta de sol, y aprovechar los excedentes de energía renovable variable. En resumen, ellos darían flexibilidad y seguridad a la operación del sistema.

Esta materia se abordó mediante el Estudio de Almacenamiento de Energía 2023, el que prospecta escenarios de expansión que incluyen esta capacidad en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) para el período 2025-2032, con el fin de identificar capacidades, posibles localizaciones y duración óptima para esta tecnología, minimizando los costos totales de inversión, operación y falla del sistema.

Los resultados obtenidos indican que los niveles óptimos de almacenamiento debiesen localizarse mayoritariamente en la zona norte, con capacidades entre 1.000 y 4.000 MW y con una duración de 6 a 8 horas, en el período 2026-2030. Una estimación más específica de la capacidad de almacenamiento de energía identifica que los mayores beneficios corresponden al caso en que se incorporan 13,2 GWh de baterías al año 2026 con una distribución según lo indicado en la siguiente figura:



La inversión para este escenario se estima en alrededor de US\$ 3.165 millones al 2026, para una capacidad de 2.000 MW o 13,2 GWh. Adicionalmente, los resultados muestran una reducción de recortes de energía de hasta un 40% respecto del caso sin almacenamiento.

El almacenamiento de larga duración puede estar localizado en áreas alrededor de dichas zonas o, también, estar distribuido en centrales ERV híbridas, es decir, centrales renovables con capacidad de almacenamiento al interior de la central o “behind the meter”, dentro de las mismas zonas con alta concentración de generación.

Estos sistemas pueden desempeñar un papel clave en la estabilidad y fortaleza que la red necesita, incorporando característica base de diseño del tipo Formador de Red (Grid-Forming), que incluyan control dinámico de tensión y frecuencia, control rápido de rampas, capacidad para operar de forma estable en redes con bajo nivel de potencia de cortocircuito, partidas en negro, inyección rápida de corriente de falla de corta duración, entre otros.

Transformación tecnológica del coordinador

Desde el año 2020, la Gerencia de Tecnología y Sistemas viene trabajando en desarrollos para potenciar todas las funciones que tiene encomendadas el Coordinador Eléctrico Nacional, dando pasos decididos en esta transformación digital.

Al cierre de 2023, podemos decir que estos desarrollos han avanzado en su nivel de madurez, lo que se traduce en mayor estabilidad y resiliencia de los servicios administrados, con una base definida en estándares y buenas prácticas.

En el ejercicio recién pasado se trabajó en un portafolio de 26 proyectos, en un tren que incluye diversas fases, desde que una idea se transforma en una iniciativa hasta que se concreta completamente.

Del total, se finalizaron 12 proyectos, entre ellos, el módulo de gestión y visualización del stock de GNL, un aplicativo de balance físico y estimación de medidas en transmisión, y un aplicativo para seguir el costo marginal real del Sistema Eléctrico Nacional.



Nuevo buscador del Portal Web y calidad de los datos

Bajo el concepto de ir hacia un Coordinador Digital buscando mejorar la experiencia y utilidad del sitio web del Coordinador, se trabajó en un nuevo buscador, que facilite la navegación, considerando que el portal tiene grandes volúmenes de información.

El objetivo con el que se trabajó el proyecto es el de disminuir la cantidad de clicks que se realizan para llegar a lo que se está buscando, para lo cual se optó por una tecnología que utiliza el procesamiento del lenguaje natural y de algoritmos avanzados de aprendizaje automático para obtener respuestas específicas a las preguntas de búsqueda a partir de sus datos.

El buscador comenzó a visualizarse a fines de noviembre y esperamos que sea un aporte para todos quienes ingresan a buscar información al sitio web del Coordinador. En un proceso de mejora continua, se irán incorporando nuevas funcionalidades en el futuro.

Funciones del nuevo buscador:

- i.** Centraliza los datos y reproduce conceptos relacionados.
- ii.** Buscador intuitivo que permite ahorrar tiempos.
- iii.** Cuenta con herramientas específicas que permiten obtener visualizaciones y análisis de las búsquedas.
- iv.** Funciona mediante una analítica avanzada y actualización 24/7 de la información.

Cierre definitivo de Centro de Control y Data Center en Teatinos

Un hito del año fue el cierre definitivo del Centro de Despacho y Control (CDC) y Data Center ubicado en la antigua sede Teatinos, lo que se concretó luego de un traslado paulatino hasta la sede de ENEA y tras haber asegurado el funcionamiento de todos los servicios y aplicaciones.

El cierre requirió un esfuerzo especial de las áreas involucradas, porque debía ser realizado sin afectar la operación y el normal funcionamiento del Coordinador.

Para el cierre de Teatinos se realizó una pequeña ceremonia interna, la que fue emotiva para todos quienes construyeron ese lugar y cuenta del crecimiento que está teniendo la organización.

Con el traslado de este Data Center a ENEA, se implementa un nuevo estándar en redes y monitoreo, entre otros factores. Además, brindará eficiencia en las comunicaciones, gestión y tecnología, consolidando todo en un único y gran centro de datos tecnológico. Este nuevo Datacenter es uno de los pocos en Chile que cumple con el estándar TIER III en diseño y construcción.

Nuevo sistema de alerta temprana

Con el propósito de prevenir de manera temprana elementos que puedan afectar los servicios del Coordinador y tomar acciones correctivas a

tiempo para mantener la continuidad operacional, en julio de 2023 entró en operación una nueva herramienta y servicio de monitoreo en modalidad 7 x 24 en tiempo real.

Esta herramienta permite monitorear la operación diaria de todos los servicios tecnológicos en los distintos datacenter del Coordinador, tomando en cuenta las variables de todos los dispositivos, sistemas y/o aplicaciones existentes en la infraestructura TI con un servicio seguro, confiable y automatizado.



El cierre del CDC Teatinos requirió un esfuerzo especial de las áreas involucradas, para no afectar la operación del Coordinador.

Innovación para el sistema eléctrico nacional

La Unidad de Innovación comenzó a operar formalmente el 1 de agosto de 2023 cuando se incorporó la directora de Innovación al Coordinador Eléctrico Nacional.

Entre agosto y diciembre se realizó un levantamiento exhaustivo de las iniciativas en curso y un diagnóstico de las metodologías utilizadas para priorizar, conceptualizar, diseñar e implementar las iniciativas de innovación, con el objetivo de detectar fortalezas y oportunidades de mejora para definir la estrategia a 2024.

A partir de dicho análisis se estableció el Plan de innovación 2024 con tres objetivos principales:



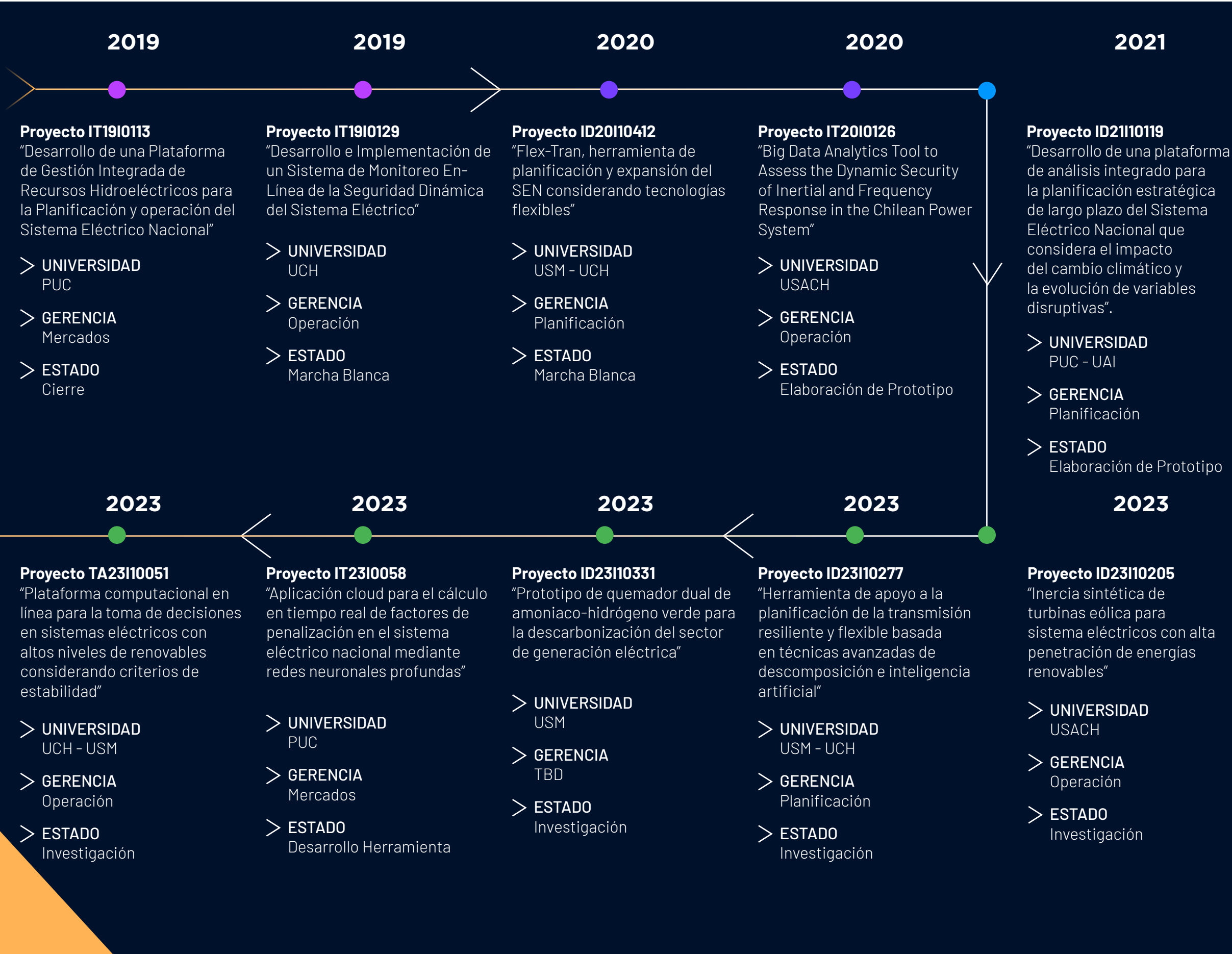
Proyectos con universidades

A continuación, se presentan los proyectos de Investigación Aplicada desarrollados por universidades y equipos del Coordinador desde 2019, con indicación de su etapa de desarrollo.

Durante 2023 se iniciaron cinco nuevas iniciativas que se adjudicaron financiamiento de la Agencia Nacional de Investigación y Desarrollo (ANID).

Actualmente, el Coordinador mantiene acuerdos de colaboración con cuatro universidades para impulsar el desarrollo conjunto de iniciativas de innovación, intercambio de experiencias y difusión de resultados de investigación.

- Universidad de Chile
- Pontificia Universidad Católica de Chile
- Universidad Técnica Federico Santa María
- Universidad de Santiago



Acuerdos de Colaboración

Como parte de sus funciones, el Coordinador promueve el intercambio y colaboración estratégica con centros de investigación y proveedores tecnológicos para compartir mejores prácticas e identificar oportunidades de desarrollo de proyectos de innovación.

Esto se traduce en una serie de acuerdos de colaboración:

ALIADO ESTRATÉGICO	OBJETIVO ACUERDO DE COLABORACIÓN
	Desarrollar y acelerar la inserción de la electromovilidad a través de un portafolio de proyectos de desarrollo e innovación aplicada [I+D+i] en conjunto con empresas, instituciones públicas y actores claves del sector. Acuerdo de colaboración en curso
	Colaborar en eventos de capacitación, co-organización de conferencias, investigación conjunta, publicación de artículos y difusión en plataforma de proyectos
	Tapestry está desarrollando una herramienta de para mejorar la operación y planificación de la red.
	Asistencia Técnica en el modelamiento EMT y estudios para el Coordinador. Especificaciones y requerimientos técnicos para tecnología grid-forming, entre otros.
	Validación de diferentes características de formación de red de inversores en entorno de simulación de laboratorio fuera de línea y en tiempo real (EMT). Recomendaciones de requisitos técnicos de características de conformación de redes a incluir en la norma técnica chilena (NTSyCS). Recomendación sobre la combinación óptima de formación de red y despliegue de condensadores síncronos para la red chilena. Validación in situ de inversores de diferentes características de formación de red.

ALIADO ESTRATÉGICO	OBJETIVO ACUERDO DE COLABORACIÓN
	Asociación mundial de ingenieros dedicada a la normalización y el desarrollo en áreas técnicas.
	Desarrollar capacidades técnicas para el Coordinador en las plataformas OPAL-RT, ayudando a materializar y validar nuevos conceptos y soluciones enfocados en temas muy actuales como redes inteligentes, gemelos digitales, integración de energías renovables, conversión de energía AC/DC, recursos energéticos distribuidos, entre otros.
	Desarrollar un modelo detallado de gemelo digital de la red eléctrica chilena en el software EMTP®. Desarrollo de la aplicación “Study Connection Tool (SCT)” que permitirá acceder al gemelo digital EMT del SEN desde la nube en forma remota, segura y protegida por parte de los Coordinados.



En 2024 se realizará un benchmarking para comparar los resultados de la herramienta GPT-T con los estudios de planificación actuales.

Proyecto Tapestry

El Proyecto de innovación más relevante, iniciado el 2022 a partir de un acuerdo de colaboración con la empresa X The Moonshot Factory, filial de Alphabet Inc., es Tapestry.

La iniciativa contempla el desarrollo de dos aplicativos:

1. Grid Planning Tool (GPT-T):

Desarrollo de un modelo de virtualización de la red y herramienta de planificación con una interfaz de usuario intuitiva, que permita realizar simulaciones y paralelizar estudios para diferentes escenarios.

En diciembre de 2023, se liberó una versión beta de la herramienta de planificación con un modelo de generación y transmisión, que incluye funcionalidades como: workflow de creación de escenarios, tablas de probabilidad de congestiones y mapa de costos marginales, automatización de la optimización hidrotérmica, integración de sistemas de almacenamiento y alternativas de proyectos de mitigación de congestiones, cálculos de valor presente neto, tablas y gráficos para análisis económico de línea base vs. alternativas y visualizaciones con resolución horaria, entre otras.

Para 2024 se espera seguir desarrollando mejoras a las funcionalidades, tales como: optimización de almacenamiento de energía, nuevos elementos de transmisión, horizonte de estudio variable, análisis de contingencias, ciclo de vida de activos, precios de combustible cargados por el usuario, incorporación de granularidad horaria y restricciones operacionales de corto plazo, etc.

Además, durante 2024 se realizará un benchmarking para comparar los resultados de la herramienta GPT-T con los estudios de planificación actuales.

2. Operational Tool (Operational Decision Support Tool)

El segundo semestre de 2023 el equipo de X comenzó el desarrollo de la herramienta operacional en sus Fases 1 y 2.

Las fases consideradas en la planificación 2024 son las siguientes:

Fase 1:	desarrollo de un Modelo de Forecast de Demanda day-ahead por zona, utilizando como input datos de medidores en tiempo real de generación y transmisión.
Fase 2:	desarrollo de un Modelo de Forecast de Generación ERV que en una primera etapa considera el uso de la herramienta Google GraphCast para pronósticos de viento y eventos climáticos extremos.
Fase 3:	desarrollo de infraestructura de Machine Learning y construcción de herramienta de visualización.
Fase 4	desarrollo de un Modelo de Transmisión y un modelo de Optimal Power Flow, entrega de un prototipo de herramienta operacional.

En el segundo semestre de 2024 se espera realizar las pruebas de usuario del prototipo funcional descrito en la Fase 4.

Monitoreo de la competencia en el mercado eléctrico

El Coordinador Eléctrico Nacional monitorea las condiciones de competencia existentes en el mercado eléctrico, con el objeto de garantizar los principios de la coordinación y asegurar la operación más económica del sistema.

Por medio de la Unidad de Monitoreo de la Competencia (UMC) se analiza tanto la operación del sistema, como la información solicitada a los coordinados, presentando, en sus informes anuales y semestrales, el desempeño y la evolución de los distintos indicadores.

Durante el año 2023, se llevó a cabo un seguimiento continuo de los siguientes temas:

- Cadena de pagos
- Análisis de las condiciones de competencia en servicios complementarios
- Examen de las variaciones de precios en combustibles, diésel y carbón en particular

Estos resultados, junto con otros informes, se publican en el sitio web del Coordinador y se remiten a importantes entidades como el Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, y la Fiscalía Nacional Económica.



La consultora ECCO presentó su estudio en diciembre

Recomendaciones normativas

Con el fin de mejorar el funcionamiento y la eficiencia de los mercados analizados, durante 2023 se enviaron al Ministerio de Energía dos recomendaciones de carácter normativo. Una de ellas referida al mecanismo del Decreto Supremo 88 sobre precios estabilizados para los PMG/PMGD.

Además, se advirtió sobre la falta de visualización en tiempo real de la generación proveniente de PMGD, señalando posibles riesgos para la seguridad del sistema.

Propuesta para reformar el Mercado Mayorista

Adicionalmente, el Coordinador ha trabajado, con asesoría de expertos internacionales, en el desarrollo de una propuesta de diseño de un mercado eléctrico mayorista basado en ofertas, que abarque energía, servicios complementarios y capacidad.

Esta iniciativa se alinea con otras que desarrolla el Coordinador y es vista como una condición habilitante para la Transición Energética Acelerada, según la Hoja

Cultura de la competencia

Finalmente, la Unidad de Monitoreo de la Competencia no solo se enfoca en informar, sino también en desarrollar una cultura de competencia. Durante el último año, se realizaron actividades de capacitación interna y de difusión, con la participación de otros ISO y agencias regulatorias, abordando el papel fundamental de la libre competencia en el país y en el sector eléctrico.

Destaca la jornada de trabajo realizada con la Fiscalía Nacional Económica, en la que equipos de ambas organizaciones expusieron temas de interés común.

de Ruta elaborada en 2022 por el Coordinador Eléctrico Nacional.

La asesoría proporcionada permitirá obtener insumos cruciales para la discusión sobre cómo adaptar un sistema de ofertas a la realidad nacional, fomentando la competencia entre los diversos actores del mercado eléctrico.

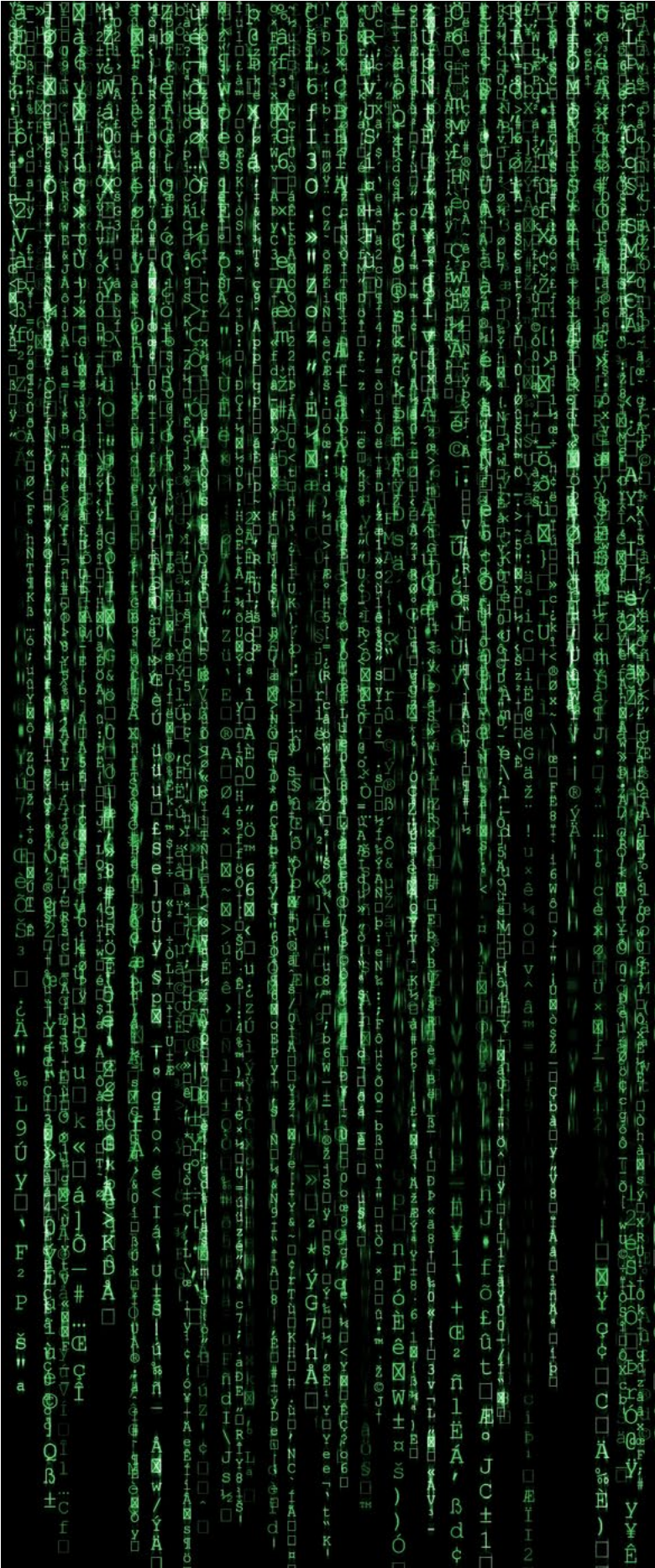
Ciberseguridad e infraestructura crítica

Desde fines de 2020, el Coordinador Eléctrico Nacional se encuentra en pleno proceso de monitoreo y verificación de cumplimiento de la implementación del Estándar de Ciberseguridad para la Protección de la Infraestructura Crítica del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) basado en el estándar internacional NERC-CIP.

El objetivo es proteger la seguridad de la información y los perímetros de seguridad, tanto electrónicos como físicos, de la infraestructura crítica del SEN, contra ataques o amenazas que puedan poner en riesgo la continuidad de la operación.

En 2021, el Coordinador definió un modelo de gobernanza que permite enfrentar diversos desafíos y obligaciones que tiene la industria de la electricidad en el ámbito de la ciberseguridad. Para ello se creó la Unidad de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica. Además, se dispuso de una casilla de correo electrónico para atender las consultas relativas al Estándar de Ciberseguridad del Sistema Eléctrico Nacional y su implementación, así como otra para la notificación de incidentes de ciberseguridad del sector. Ambas son gestionadas a través del Encargado CIP designado por cada empresa coordinada hacia el Coordinador Eléctrico Nacional.

El 2022 y 2023 han sido años de consolidación del nuevo modelo de gobernanza en materia de ciberseguridad para el sector eléctrico y se ha continuado avanzando en la adherencia al Estándar de Ciberseguridad, como también en la aplicación de buenas prácticas que mejoren nuestra respuesta ante una potencial amenaza de ciberataque de alto impacto en el SEN.



Principales hitos de 2023



Difusión del estándar de ciberseguridad para el sector eléctrico

El 2022 generamos alianza estratégica con la Universidad de Santiago de Chile para capacitar, gratuitamente, a profesionales de empresas coordinadas y organismos sectoriales en los Fundamentos del Estándar de Ciberseguridad para el Sector Eléctrico basado en el Estándar internacional NERC-CIP, con una activa participación de más de 1.200 personas inscritas en el período 2022-2023 y la acreditación de más de 800 profesionales.



Ejercicios de simulación de un ciberataque

Como parte del Plan de Continuidad de Negocio del Coordinador y el enfoque en la resiliencia del Sistema Eléctrico Nacional, es que este 2023 dimos continuidad a la práctica de Ejercicios de Simulación de Ciberataque de alto impacto sobre nuestros procesos críticos, con “Armagedón II”, poniendo a prueba nuestras capacidades de respuesta e interacción entre los principales grupos de interés sectoriales, directivos y técnicos. Obtuvimos muchos aprendizajes y oportunidades de mejora para ser incorporados en los siguientes ejercicios.



Verificación de cumplimiento del estándar de ciberseguridad

El 2023 profundizamos el programa de verificación de cumplimiento de la implementación del Estándar de Ciberseguridad para el sector, realizando la segunda medición con evidencias de cumplimiento, que nos ha permitido identificar aquellos segmentos del sector eléctrico con mayores oportunidades de mejora y mitigación del riesgo de ciberseguridad industrial de la infraestructura crítica eléctrica.



Conferencia Internacional de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica Eléctrica

Uno de nuestros principales desafíos del año 2023 fue convocar a toda la industria eléctrica en la primera versión de la Conferencia Internacional de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica Eléctrica, que contó con la exposición de destacados expertos internacionales y nacionales, compartiendo valioso conocimiento y experiencia de frontera en materia de ciberseguridad para la protección de las redes eléctricas.



Caracterización y calidad de servicio a los coordinados

Un coordinado es todo aquel que, por imposición de la ley, debe operar sus instalaciones eléctricas en Chile, sujeto a la coordinación del sistema que realiza el Coordinador.

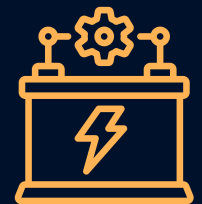
La ley señala que en esta categoría se encuentran los arrendatarios, propietarios, usufructuarios, o quien opere a cualquier título centrales generadoras, sistemas de transporte, instalaciones para la prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento de energía, instalaciones de distribución y de clientes libres, que se interconecten al sistema eléctrico.



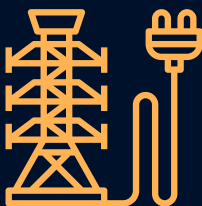
756
empresas coordinadas al 31 de diciembre de 2023



9,1%
subió el número de coordinados respecto de 2022



605
son generadores



58
son transmisores



69
son clientes libres



24
son distribuidores



Satisfacción de los coordinados

El Coordinador Eléctrico Nacional se preocupa por fortalecer la relación que mantiene con partes interesadas en general, y los coordinados en particular, con el propósito de avanzar en el cumplimiento de los objetivos estratégicos y, además, ir mejorando la experiencia de cada uno de ellos, lo que permite un adecuado funcionamiento operacional.

Para medir estas variables se analizan los siguientes ámbitos:

- Interconexión de Proyectos
- Licitaciones de Transmisión
- Mercados
- Operación
- Sitio web
- Global Coordinador

En 2023, a nivel global, el Coordinador alcanzó una satisfacción neta de 25%, como diferencia entre quienes consideran un servicio de excelencia (48% promotores) y quienes lo califican como deficiente (23% detractores), la diferencia corresponde a encuestados con opinión neutra.

Panel de Expertos y procesos ante la Justicia

Las decisiones del Coordinador están sometidas a una serie de controles externos, principalmente del Panel de Expertos, pero también de otros órganos, como la Superintendencia de Electricidad y Combustibles o los distintos tribunales del país.

El Panel de Expertos de la Ley General de Servicios Eléctricos es un órgano autónomo, cuyo principal objetivo es pronunciarse, mediante dictámenes obligatorios, sobre aquellas discrepancias y conflictos que se susciten en las materias que establece la legislación eléctrica aplicable.

Durante el año 2023, ocho decisiones del Coordinador fueron discrepadas ante el Panel de Expertos.

Discrepancia	Descripción	Entidades Involucradas	Resultado
D26-2023	Discrepancia presentada por Cerro Dominador CSP S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto de la respuesta contenida en la carta individualizada DE 06415-22, de 30 de diciembre de 2022.	Discrepante: Cerro Dominador. Otros : Chungungo, EDFR, Enel Generación, Engie, Transelec, Transmisoras y WDP.	Rechaza Solicitud
D36-2023	Discrepancia presentada por Imelsa Energía SpA contra el Procedimiento Interno del Coordinador Eléctrico Nacional denominado Cumplimiento de la Cadena de Pagos en el Mercado de Corto Plazo.	Discrepante: Imelsa. Otros ¹ : ACEN, San Juan y Tecnoled.	Parcial
D43-2023	Discrepancia presentada por Mako Inversiones SpA respecto del rechazo de la Solicitud de Autorización de Conexión del proyecto Milla Quince, por parte del Coordinador Eléctrico Nacional.	Discrepante: Mako. Otros: Interchile y Transelec.	Rechaza Solicitud
D44-2023	Discrepancia presentada por Hidroeléctrica Río Lircay S.A. respecto del Procedimiento Interno del Coordinador Eléctrico Nacional denominado Prorrata de Generación de Centrales de Igual Costo Variable.	Discrepante: Hidroeléctrica Río Lircay Otros: ACESOL, Aela, Besalco, Grenery, Lleuque, Tricahue y Ovalle Norte, PHC y PMGD Holdco.	Rechaza Solicitud

1) De acuerdo a la normativa aplicable, pueden hacerse parte como interesados aquellos vinculados al objeto de la Discrepancia.

Discrepancia	Descripción	Entidades Involucradas	Resultado
D45-2023	Discrepancia presentada por Acciona Energía Chile Holdings S.A respecto del Procedimiento Interno del Coordinador Eléctrico Nacional denominado Prorrata de Generación de Centrales de Igual Costo Variable.	Discrepante: Acciona Otros: ACESOL, El Pelicano, Grenergy, Lleuque, Tricahue y Ovalle Norte, PHC y PMGD Holdco.	Rechaza Solicitud
D46-2023	Discrepancia presentada por WPD Negrete SpA respecto de la Reliquidación del Balance Definitivo de Potencia de Suficiencia del año 2022.	Discrepante: WPD Negrete Otros: -	Desistimiento
D50-2023	Discrepancia presentada por Enel Generación Chile S.A. respecto del Informe de Reliquidación Definitivo del Balance de Servicios Complementarios de diciembre de 2021, del Coordinador Eléctrico Nacional.	Discrepante: Enel Generación Otros: ACENOR, AES Andes y Engie.	Rechaza Solicitud
D53-2023	Discrepancia presentada por Colbún S.A. respecto a la metodología de cálculo implementada por el Coordinador Eléctrico Nacional en los Balances de Transferencias de Energía y Servicios Complementarios de los meses de agosto, septiembre y octubre de 2021.	Discrepante: Colbún Otros: ACENOR, AES Andes, Engie, GM, Guacolda y Tamakaya.	Acoge Solicitud

Procesos vistos en Tribunales de Justicia

Carátula	Tribunal	Descripción	Estado
1 Energías Renovables DSL / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°37143-2021	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para los Proyectos PMG GIRLS SCOUTS, PV PINNEAPPLE, PMG MAPACHO SOLAR y PMG ACAB establecida en el Anexo de “Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200” parte del “Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto” *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	El recurso fue rechazado con fecha 18 de abril de 2023. El recurrente apeló ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 25 de mayo de 2023, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada.
2 Energías Renovables DSL SPA / Coordinador independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para el Proyecto PV Blueberry, establecida en el Anexo de “Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200” parte del “Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto” *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	El recurso fue rechazado con fecha 30 de marzo de 2023. El recurrente apeló ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 18 de abril de 2023, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada.
3 Energías Renovables DSL SPA / Coordinador independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para el Proyecto PV Blueberry, establecida en el Anexo de “Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200” parte del “Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto” *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	El recurso fue rechazado con fecha 25 de mayo de 2023. El recurrente no apeló, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada.
4 Hidroeléctrica Río Colorado S.A., Duqueco SpA y Eléctrica Puntilla S.A. / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de Protección en contra de la minuta que contenía metodología sobre GNL (previa a la NT).	El recurso fue rechazado con fecha 15 de diciembre de 2022. Los recurrentes apelaron ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 10 de noviembre de 2023, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada.
5 Ferrovial Power Infrastructure Chile SpA con el Coordinador Eléctrico Nacional	Tribunal de Defensa de la Libre Competencia	Demanda contra la decisión del Coordinador de descalificar sus propuestas en la Licitación de las Obras de Expansión contenidas en el DTO 229-2020, al haber presentado dicha empresa ofertas económicas por el valor de \$1 dólar.	En tramitación. Con fecha 23 de enero de 2024 se llevó a cabo la vista de la causa, encontrándose pendiente el fallo.





Sostenibilidad y relación con la comunidad

Objetivos de Desarrollo Sostenible

En su compromiso por un desarrollo sostenible del país, el Coordinador Eléctrico Nacional adhiere a cinco de los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, los que fueron impulsados en 2015.

Estos compromisos son los siguientes:

ODS	Nuestro Aporte	Ámbitos de Acción	ODS	Nuestro Aporte	Ámbitos de Acción
	Promover la participación de las mujeres en la industria de la energía en Chile, como también la igualdad de oportunidades en cargos de liderazgo.	• Cerramos 2021 con 21% de participación femenina • Participamos en el programa Energía +Mujer del Ministerio de Energía • Participamos en el programa Women in Energy de WEC Chile.		Trabajamos en conjunto con autoridades e instituciones que nos permitan incorporar medidas relativas al cambio climático en las políticas, estrategias y planes nacionales.	• Un equipo del Coordinador participó en las distintas mesas que buscan establecer un Plan de Descarbonización para el Sistema Eléctrico Nacional.
	Buscamos garantizar servicios energéticos asequibles y al menor costo posible, incentivando al aumento en la proporción de energía renovable en el conjunto de fuentes energéticas del país.	• 63% de la producción de energía del sistema es renovable. • En 2023 entregamos nuestro tercer balance de RENOVA, donde más de 100 empresas resultaron con un factor de emisión cero		Trabajamos colaborativamente a través de alianzas eficaces público-privadas y con la sociedad civil, aprovechando la experiencia y las estrategias de obtención de recursos de las alianzas.	• Trabajo conjunto con el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía • Colaboración con distintas instituciones, nacionales e internacionales, como Itrend o Apex. • Adherimos a iniciativas internacionales como G-PST
	Mediante estudios e informes, promovemos la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales, como también de la conexión al sistema eléctrico nacional.	• Lanzamos un estudio específico para detectar las capacidades de almacenamiento óptimo para el desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional y posibles zonas de ubicación			



Relación con la comunidad y la Municipalidad de Pudahuel

En el marco de su relacionamiento con la comunidad y el gobierno local, en 2023 el Coordinador Eléctrico Nacional fortaleció su trabajo colaborativo con la Municipalidad de Pudahuel, a través de sus representantes.

Por ejemplo, desde 2022 que el Coordinador participa de la mesa público-privada “Cooperar para Crecer”, donde básicamente se apoya el emprendimiento local.

Entre las actividades realizadas durante el ejercicio, se apoyó la implementación del programa Vive la Energía del Wold Energy Council Chile, el que se realizó en la Escuela Puerto Futuro. Esta iniciativa está dirigida a niños y niñas de 5° y 6° básico para que se alfabeticen en temas de energía. Los niños fueron recibidos en nuestra sede y conocieron el Centro de Despacho y Control (CDC), además de recibir una charla sobre cómo opera el sistema, dada por Felipe Antinao, jefe del Departamento de Confiabilidad y Soporte Técnico de la Gerencia Operación.

Además, después de haber firmado un convenio de colaboración con la Universidad de Santiago en 2022, se comenzó a trabajar en uno de los puntos que dicho convenio contemplaba, que es la promoción de proyectos alineados con la Política Energética 2050. Específicamente se busca crear un modelo de Casa Pasiva, es decir, con un consumo de energía neta cero, considerando un óptimo rendimiento energético de sistemas de calefacción, agua caliente, refrigeración e iluminación.

Como parte de este trabajo, se está apoyando un proyecto de sede comunitaria para la zona de influencia del Coordinador Eléctrico Nacional, en Lomas de Manutara. En 2023 se trabajó en un diseño arquitectónico con Tau 3 Arquitectos, el que se entregará como insumo para la iniciativa.

Relación con Grupos de Interés y actividades públicas

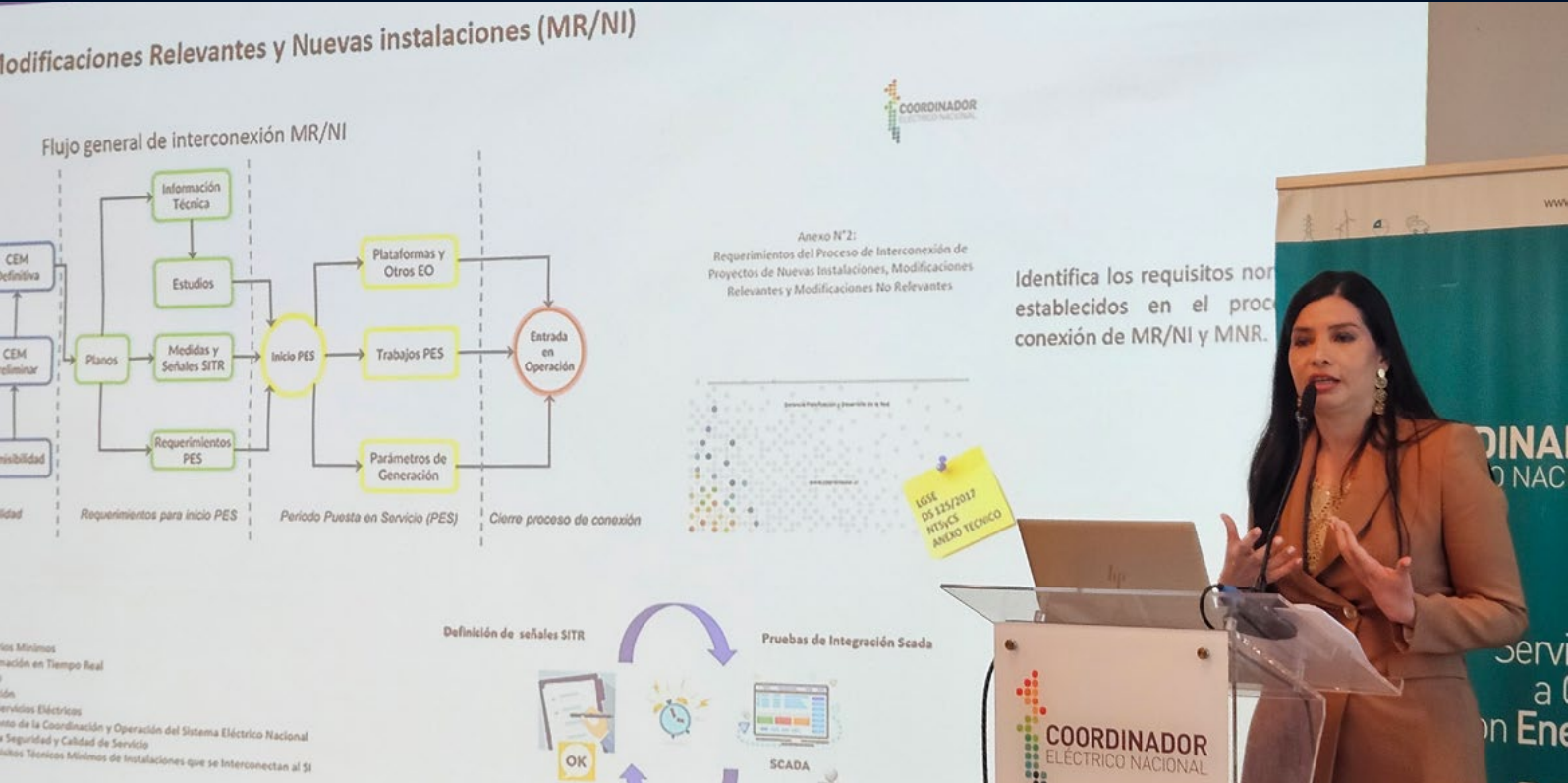
Durante 2023 se concretaron 652 reuniones por Agenda Pública, en las que pudimos intercambiar opiniones sobre diversos temas con gremios, coordinados y empresas.

Todas las solicitudes de reuniones quedan registradas en un portal de acceso abierto, como medida de Transparencia.

Además, realizamos dos Jornadas Técnicas, una online y otra presencial, que corresponden a encuentros con la industria para compartir diversas temáticas de interés. Esas actividades han tenido más de 8.000 visitas en nuestro canal de Youtube.

En estas jornadas se abordaron temas como el estudio de almacenamiento, verificación de centrales renovables para participar en los Servicios Complementarios, modelaciones EMT del sistema, Acceso Abierto, entre otras.

También realizamos una serie de actividades públicas y webinar, los que están disponibles en nuestro canal de Youtube.



Reputación corporativa

Anualmente, el Coordinador Eléctrico Nacional realiza un estudio que evalúa su reputación corporativa, con el objetivo de conocer cómo es percibido por sus principales grupos de interés. De esta manera, se logra ir midiendo los avances y detectar los desafíos que señalan las audiencias, para así realizar mejoras continuas dentro de la organización.

El año 2023 el índice global de reputación de marca del Coordinador Eléctrico Nacional creció hasta el 79% de valoración positiva. Se destacan aspectos tales como que mantiene información disponible para sus grupos de interés, su proceder es correcto y transparente, y sus operaciones son de calidad y excelencia.

Membresías y colaboración con otros organismos

Además de las alianzas que se describen en la sección de Innovación, el Coordinador mantiene las siguientes membresías y colaboración en las siguientes instancias:



World Energy Council (WEC Chile)

Desde diciembre de 2022 formamos parte del capítulo chileno del World Energy Council, que se define como una plataforma de diálogo libre entre líderes de alto nivel del ámbito público, privado y la academia, donde se relevan los temas más importantes del rubro energético del país. Es una mesa de trabajo abierta donde existe una apertura a nuevas ideas.



Energy Intermarket Surveillance Group (EISG)

Organismo que reúne a más de 20 instituciones, entre los que se cuentan ministerios, reguladores, superintendencias y operadores de sistemas eléctricos con el objetivo de monitorear la competencia en sus respectivos mercados eléctricos. Está formado por más de 10 países, incluyendo Estados Unidos, Canadá, Australia, México y Nueva Zelanda.



Asociación Internacional de Operadores Eléctricos (APEX)

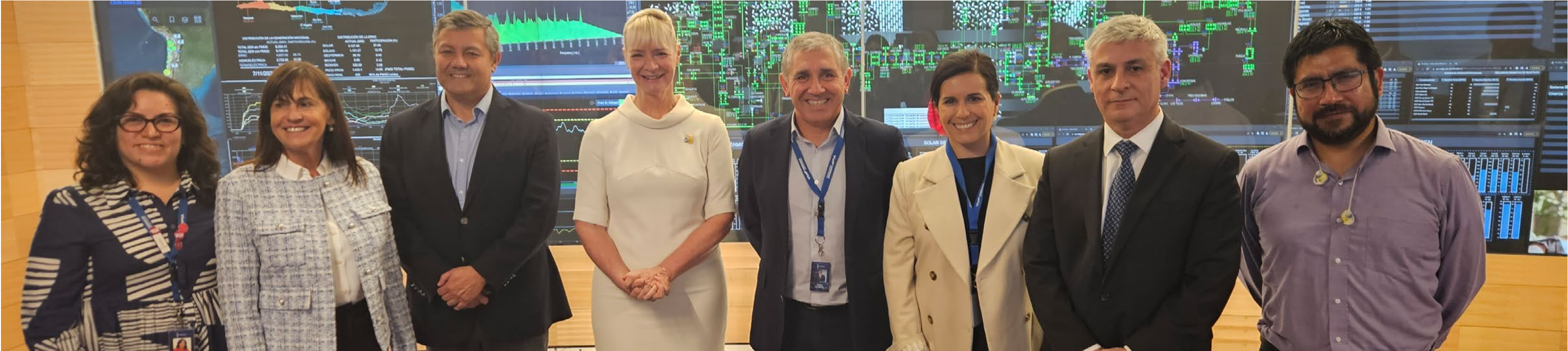
APEX es una asociación internacional cuya finalidad es facilitar el desarrollo e intercambio de ideas y buenas prácticas en la operación y el funcionamiento competitivo de los mercados mundiales de electricidad. Actualmente, está integrada por operadores eléctricos de Asia, Australasia, Europa, América del Norte, América del Centro y América del Sur. Desde noviembre de 2022, el Presidente del Coordinador, don Juan Carlos Olmedo, integra su directorio.



Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos (CIGRE)

Foro mundial reconocido como la principal organización no gubernamental de los sistemas de energía eléctrica. Fue fundado en Francia en 1921 y en él participan más 80 países. Su misión es desarrollar e intercambiar información entre los especialistas y profesionales técnicos de todos los países en el ámbito de la producción, el transporte de la electricidad en alta tensión y el negocio eléctrico en general.





Instituto de Ingeniería Eléctrica y Electrónica (IEEE)

Asociación mundial de ingenieros dedicada a la normalización y el desarrollo en áreas técnicas. Cuenta con cerca de 425 mil miembros y voluntarios en 160 países, convirtiéndose en la mayor asociación internacional sin fines de lucro formada por profesionales de las nuevas tecnologías. Su trabajo es promover la creatividad, el desarrollo y la integración, así como compartir y aplicar los avances en las tecnologías de la información, electrónica y ciencias en general para beneficio de la humanidad y de los mismos profesionales.



Comisión Electrotécnica Internacional (IEC)

Organización de normalización en los campos eléctrico, electrónico y tecnologías relacionadas. Fue fundada en 1906 y está integrada por los organismos nacionales de normalización, en las áreas indicadas, de los países miembros. La participación activa como miembro de la IEC brinda a los inscritos la posibilidad de influir en el desarrollo de la normalización internacional, representando los intereses de todos los sectores nacionales involucrados y conseguir que se tomen en consideración.



Instituto para la Resiliencia ante Desastres (ITREND)

Instituto tecnológico público, sin fines de lucro, mandatado por el Estado de Chile para impulsar la creación de bienes públicos que permitan alinear las capacidades de investigación, desarrollo, innovación y emprendimiento en el ámbito de la resiliencia ante los grandes desafíos que presentan las amenazas naturales extremas y el impacto que producen en nuestro país.



ICARE

ICARE es una corporación privada sin fines de lucro e independiente, fundada en 1953 por empresarios y profesionales vinculados a diversos sectores de la actividad económica nacional con el propósito de promover la excelencia empresarial en el país. El Coordinador es socio de esta institución.



Pacto Global Red Chile

Iniciativa de Naciones Unidas que promueve la sostenibilidad empresarial en base a 10 principios, y 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).



Fundación Generación Empresarial (FGE)

El Coordinador es miembro de Fundación Generación Empresarial, entidad que promueve culturas de integridad y buenas prácticas empresariales desde 1995, apoyando la gestión de sus culturas de ética y cumplimiento.

Relacionamientos públicos



En abril de 2023 recibimos la visita del senador Gustavo Sanhueza y los diputados de Ñuble Marta Bravo y Cristóbal Martínez.



En enero de este año, el senador Daniel Núñez visitó el Centro de Despacho y Control del CEN.



En agosto recibimos al senador Juan Luis Castro, integrante de la Comisión de Minería y Energía.



El senador Kenneth Pugh tuvo una reunión para abordar aspectos de ciberseguridad.

04

Un gran lugar para trabajar

El trabajo de cada colaborador es relevante, porque impacta directamente en los ciudadanos, a través de la llegada del suministro eléctrico a los hogares, centros productivos y servicios públicos de Chile.

Demografía de nuestras coordinadoras y coordinadores

Nuestra organización está formada por 374 coordinadoras y coordinadores, que se caracterizan por ser profesionales y técnicos de primer nivel, quienes destacan por su calidad humana y capacidad de nutrir a la organización con ideas innovadoras.

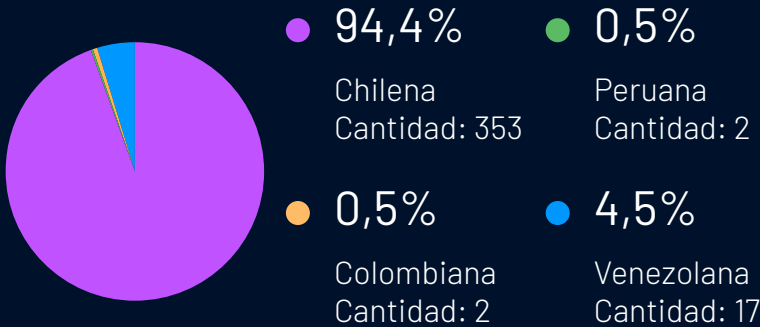
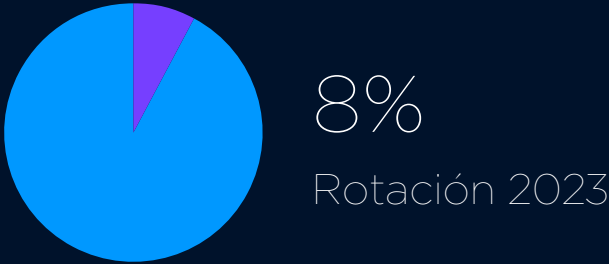
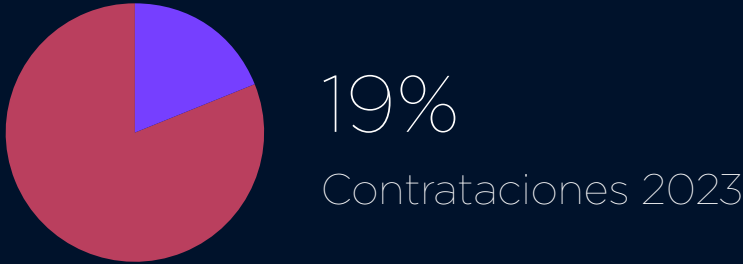
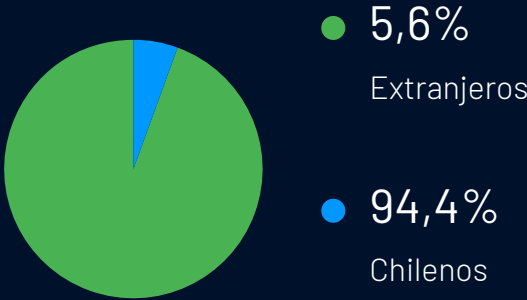
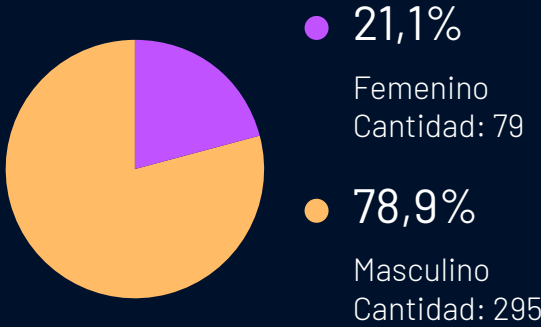
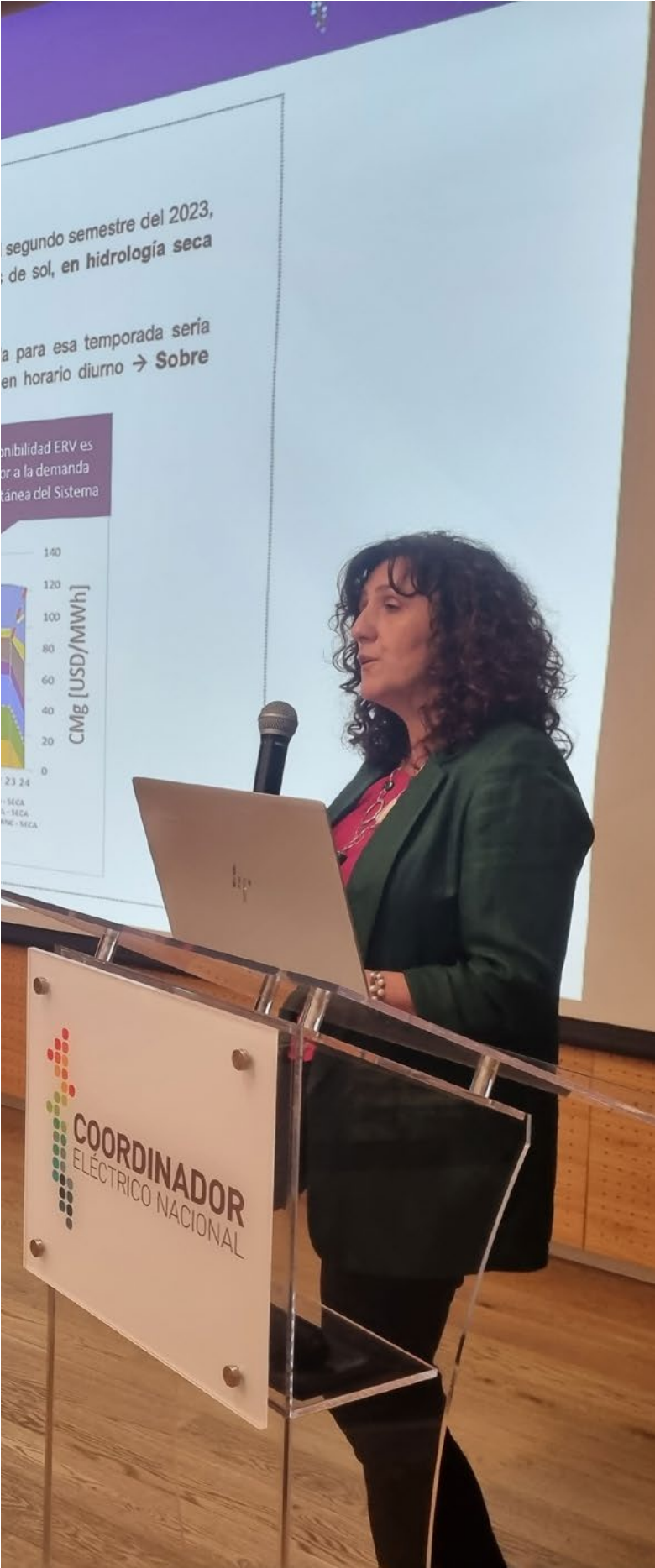
El trabajo de cada colaborador es relevante, no sólo dentro del Coordinador, sino que también en todo el país, ya que su labor impacta directamente en los ciudadanos, a través de la llegada del suministro eléctrico a los hogares, centros productivos y servicios públicos de Chile.

41 años

Promedio Edad

6 años

Promedio de Antigüedad



Familia de Cargo	Femenino	Masculino	Edad Promedio	Años Antigüedad Promedio	% de la Dotación Total
Alta Gerencia	20%	80%	58	4,6	2,7%
Gerencia	32%	68%	52	8,4	1,3%
Jefaturas	27%	73%	46	7,7	10,2%
Operario (despachadores)	5%	95%	43	9,5	1,6%
Administrativos	88%	13%	53	11,4	12,0%
Auxiliar	50%	50%	57	6,9	1,6%
Otros Profesionales	19%	81%	37	4,6	68,7%

Nacionalidad	Femenino	Masculino	Femenino	Masculino	Total	% Nacionalidad
Chilena	70	283	18,7%	75,7%	353	94,4%
Colombiana	1	1	0,3%	0,3%	2	0,5%
Peruana	1	1	0,3%	0,3%	2	0,5%
Venezolana	7	10	1,9%	2,7%	17	4,5%
Total general	79	295	21,1%	78,9%	374	100,0%



100%

trabajadores Permanentes

100%

trabajadores jornada completa

El Coordinador tiene una **participación femenina de 27%** a nivel de jefaturas.

Distribución de Trabajadores por Profesión

Carreras	N° Trabajadores
Ingeniero Civil Electricista	73
Ingeniero Civil Eléctrico	68
Ingeniero Ejecución Electricidad	46
Ingeniero Civil en Electricidad	42
Ingeniero Civil Industrial	24
Ingeniero Ejecución Informática / Sistemas	17
Otras Ingenierías Civiles	15
Carreras Técnicas	14
Ingeniero Comercial	12
Contabilidad y Auditoría	11
Ingeniero Ejecución Control / Instrumentación / Industrial / Negocios	10
Ingeniero Telecomunicaciones / Conectividad / Redes / Ciberseguridad	7
Abogado	6
Secretaria	6
Ingeniero Civil Informática	6
Ingeniero Ejecución Electrónica	6
Otras Carreras Ciencias Sociales	6
Otras Ingenierías Ejecución	5
TOTAL	374

Sindicalización

En el Coordinador Eléctrico Nacional existen dos sindicatos, compuestos por un total de 311 personas, lo que equivale a un 83% de la dotación.

Sindicato	%	Cantidad
Extensión	10,96%	41
Sin Sindicato	5,88%	22
Sindicato N°1	55,61%	208
Sing	27,54%	103
Total general	100,00%	374

Adaptabilidad laboral

El Coordinador cuenta con una jornada mixta, que incluye trabajo presencial y remoto, para el 90% de sus trabajadores y trabajadores. En cuanto a las y los despachadores, su trabajo es 100% presencial.

Tipo de Jornada	Mujer	Hombre	% respecto del total de colaboradores
Jornada ordinaria y exceptuados de jornada, bajo modalidad mixta (3 veces por semana presencial y 2 veces remoto)	77	259	90%
Jornada excepcional (despachadores) 100% presencial	2	36	10%

Conciliación trabajo-familia y calidad de vida

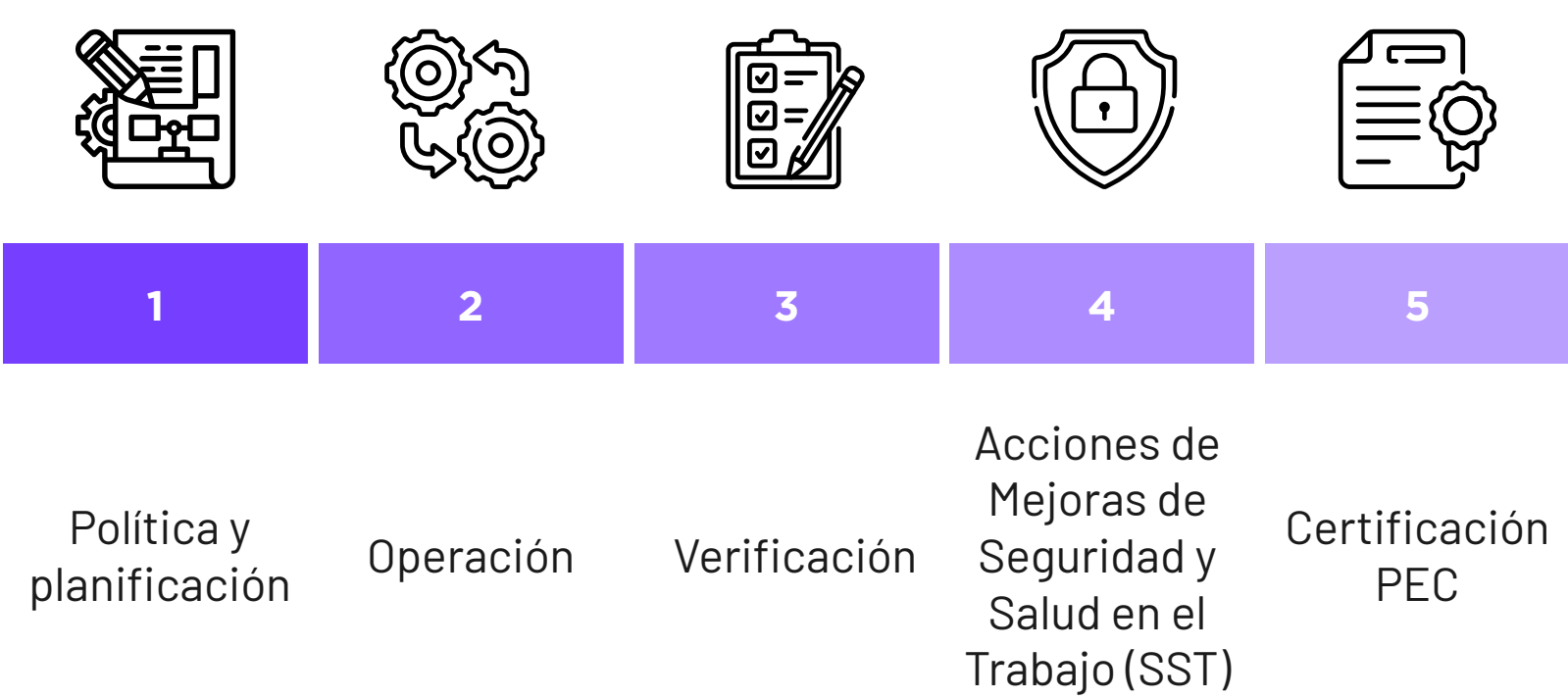
Durante el año 2023 se continuó trabajando en el programa de calidad de vida y conciliación familiar y laboral, implementado en el Coordinador en el año 2022. Se desarrollaron actividades extraprogramáticas para la familia en el mes de los niños, actividades navideñas, entre otras.

Salud y bienestar de las coordinadoras y coordinadores

En el año 2023 comenzó el proceso para la certificación del Programa de Empresas Competitivas (PEC) en alianza con Mutual de Seguridad, cuyo objetivo es implementar y mantener en el tiempo, de forma correcta, el Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo, con programas de Prevención de Riesgos a través del modelo del ciclo de la mejora continua.

El beneficio del programa es que permite plantear objetivos medibles para el avance en la cultura preventiva de la organización, con la finalidad de llegar a una certificación en categoría estándar para el año 2024.

El plan de trabajo contempla los siguientes hitos:



El enfoque de seguridad y salud ocupacional **mantuvo también las medidas de control y prevención de contagios COVID-19**, aun cuando en el tercer trimestre del año se dio por concluida la alerta sanitaria por parte de la autoridad.





Brigada de emergencia

En 2023 se generó un modelo de gestión de integración y colaboración con instituciones públicas y privadas como Carabineros de Chile, Policía de Investigaciones, Municipalidad de Pudahuel y Administración Parque Enea, cuyo objeto es la cooperación en materias de Seguridad y Prevención de Riesgos.

Además, se continuaron desarrollando actividades de capacitación para la Brigada de Emergencia integrada por colaboradores voluntarios, quienes se instruyeron en Psicología de la Emergencia, manejo de emergencias por gas líquido de petróleo, Gestión de la Emergencia, Seguridad y Continuidad Operacional, Ejercicios de Evacuación, etc.

Plan de emergencia y evacuación

Se actualizó y reforzó el documento Plan de Emergencia y Evacuación, el que fue difundido a toda la organización. El plan incluyó dos ejercicios de evacuación en los meses de enero y octubre, supervisados y evaluados por Mutua de Seguridad, en los que obtuvimos óptimos resultados.



Programas

- Se realizaron cursos de inducción en prevención de riesgos para trabajadoras y trabajadores nuevos, los que entregan la información necesaria para prevenir riesgos asociados al trabajo en oficina y de forma remota.
- En 2023 realizamos inducciones de Prevención de Riesgos a Empresas Contratistas que prestan servicios al Coordinador, con la finalidad de dar cumplimiento a la ley 20.123 de Subcontratación y al Decreto Supremo número 76 en la aplicación del Reglamento especial para Empresas Contratistas.
- Se desarrolló el Protocolo Psicosocial CEAL-SM SUSESO, en el cual obtuvimos un resultado de riesgo bajo en materia de Salud Mental, lo que nos desafía a mantenerlo para su próxima evaluación, la que por normativa se realiza cada dos años. Actualmente existe un Comité de Aplicación bipartito que lleva seguimiento de esta materia.
- En mayo, se desarrolló la semana Bienestar 360°, en alianza con la Mutual de Seguridad, lo que permitió entregar equipamiento ergonómico a los colaboradores, capacitar en el uso correcto y ejecutar ejercicios que ayudan a evitar lesiones musculoesqueléticas, entre otras actividades.
- En un trabajo conjunto entre el área de Prevención de Riesgos y el Comité Paritario, se logró la certificación en la gestión preventiva que desarrolla este comité, en categoría bronce. Esto incluye temas como difusión, capacitación, investigación de accidentes, evaluación de conducta y condiciones, entre otros.

En 2023 se registraron los siguientes indicadores de accidentes del trabajo, accidentes de trayecto y enfermedades profesionales, en los cuales actuó el seguro Ley 16.744, siendo asistidos por la Mutual de Seguridad. Actualmente las personas afectadas se encuentran con alta médica y realizando sus labores habituales.

Período de enero a diciembre 2023	
Nº de Accidentes del Trabajo	1
Nº de Accidentes de Trayecto	6
Nº de Enfermedades Profesionales	0



Centro de conocimiento:

respondiendo a los desafíos estratégicos del coordinador

Uno de los Objetivos Estratégicos del Coordinador, dentro de su plan 2021-2025, es desarrollar, preservar y compartir el conocimiento organizacional, el que se une, además, con la Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, que requiere que la organización esté preparada para abordar los nuevos desafíos que van surgiendo.

Frente a esto, la Gerencia de Personas y Administración crea en 2023 el Centro de Conocimiento, que consolida las iniciativas formativas de la organización y entrega una visión estratégica y transversal para la preparación de nuestros profesionales.

El objetivo del Centro de Conocimiento es acelerar el aprendizaje de los jóvenes profesionales que ingresan al Coordinador, facilitando diversas instancias de capacitación y de gestión de conocimiento.

La implementación de este proyecto ha contado con la participación de más de 252 profesionales y un tiempo de dedicación promedio de 11 horas por persona.

El proyecto ha sido evaluado en su globalidad con nota final de 6,5 sobre 7, destacando la realización de nueve conferencias enfocadas en compartir los desafíos estratégicos y la necesidad de adquirir nuevos conocimientos, además de 15 cursos facilitados por nuestros profesionales, donde se han compartido conocimientos para la operación del Coordinador.

La totalidad de dichas conferencias y cursos se encuentran registradas de forma audiovisual en nuestra Plataforma de Aprendizaje (LMS), quedando disponibles para consultas y forman parte de los procesos de capacitación de las personas que se vayan integrando a la organización.

Para el Centro de Conocimiento ha sido muy importante la participación de los profesionales internos con mayor trayectoria y que cuentan con conocimientos críticos del Coordinador, ya que cumplen el rol de Facilitadores de Aprendizajes para los nuevos profesionales. De este modo, se realizaron cuatro talleres para facilitadores internos, donde adquirieron diversas herramientas para comunicar y compartir sus conocimientos.

Adicionalmente, este año se realizaron cinco capacitaciones de actualización para nuevos profesionales, dictados por universidades y empresas externas, así como la realización de una visita Técnica a la Central hidroeléctrica Rapel.

Tipos de iniciativa de Centro de Conocimiento 2023

Actividad	Participantes	Descripción
Ciclo Exposiciones	Abiertas y Transversales	Exposiciones presenciales y/o mesas de trabajo para vincular a las diversas áreas a los desafíos de largo plazo del CEN
Cursos Internos	Nuevos Profesionales	Crusos presenciales internos facilitados por Mentores, orientados a procesos y conocimientos clave del CEN
Cursos Externos	Nuevos Profesionales	Cursos de optimización de gestión Ciencia de Datos y trabajo en equipo, facilitdos por instructores externos
Visitas Técnicas	Nuevos Profesionales	Visitas técnicas para comprensión aplicada de los conocimientos adquiridos
Talleres Facilitadores	Facilitadores Internos	Cursos para habilitar y certificar facilitadores, realizados por instructores externos

Registro audiovisual y virtualización para LMS

Detalle de Acciones Centro Conocimiento

Actividad	Nº Asistentes	Duración (Hrs.)	Nota Satisfacción
Ciclo Conferencias 1: Lanzamiento Centro Conocimiento y Hoja de Ruta	123	3	6,2
Ciclo Conferencias 2: Desafíos ERV y Electrónica de Potencia en el Coordinador	74	3	6,9
Ciclo Conferencias 3: Mercado de Ofertas en el CEN	42	2	6,6
Ciclo Cursos 1 / Centro Conocimiento	56	3	6,2
Ciclo Cursos 2 / Centro Conocimiento	22	3	6,3
Ciclo Cursos 3 / Centro Conocimiento	34	3	6,7
Ciclo Cursos 4 / Centro Conocimiento	37	3	6,8
Ciclo Cursos 5 / Centro Conocimiento	28	3	6,8
Curso Actualización en Comunicación Escrita y Redacción	20	12	5,6
Curso Ciencia de Datos y Programación en Python	41	12	6,6
Curso Diseño de Procesos y Automatización con Bizagi	22	8	6,2
Talleres Facilitadores Internos	26	24	6,6
Visita Técnica Central Hidroeléctrica Rapel	37	8	6,8
Total general	562	87	6,5



El objetivo del Centro de Conocimiento es **acelerar el aprendizaje de los jóvenes profesionales que ingresan al Coordinador**, facilitando diversas instancias de capacitación y de gestión de conocimiento.

Formación:

Fortaleciendo nuestras Competencias

De forma paralela y complementaria al Centro de Conocimiento, los diversos profesionales y equipos del Coordinador siguen fortaleciendo sus Competencias Internas, las que tienen las siguientes líneas de acción:

Desarrollo de Competencias Técnicas y de Especialidad para cada área:

Contempla planes de cada área para fortalecer sus conocimientos y habilidades internas de manera efectiva. Incluye participación en becas de estudios superiores.

Desarrollo de Habilidades de Optimización Tecnológica:

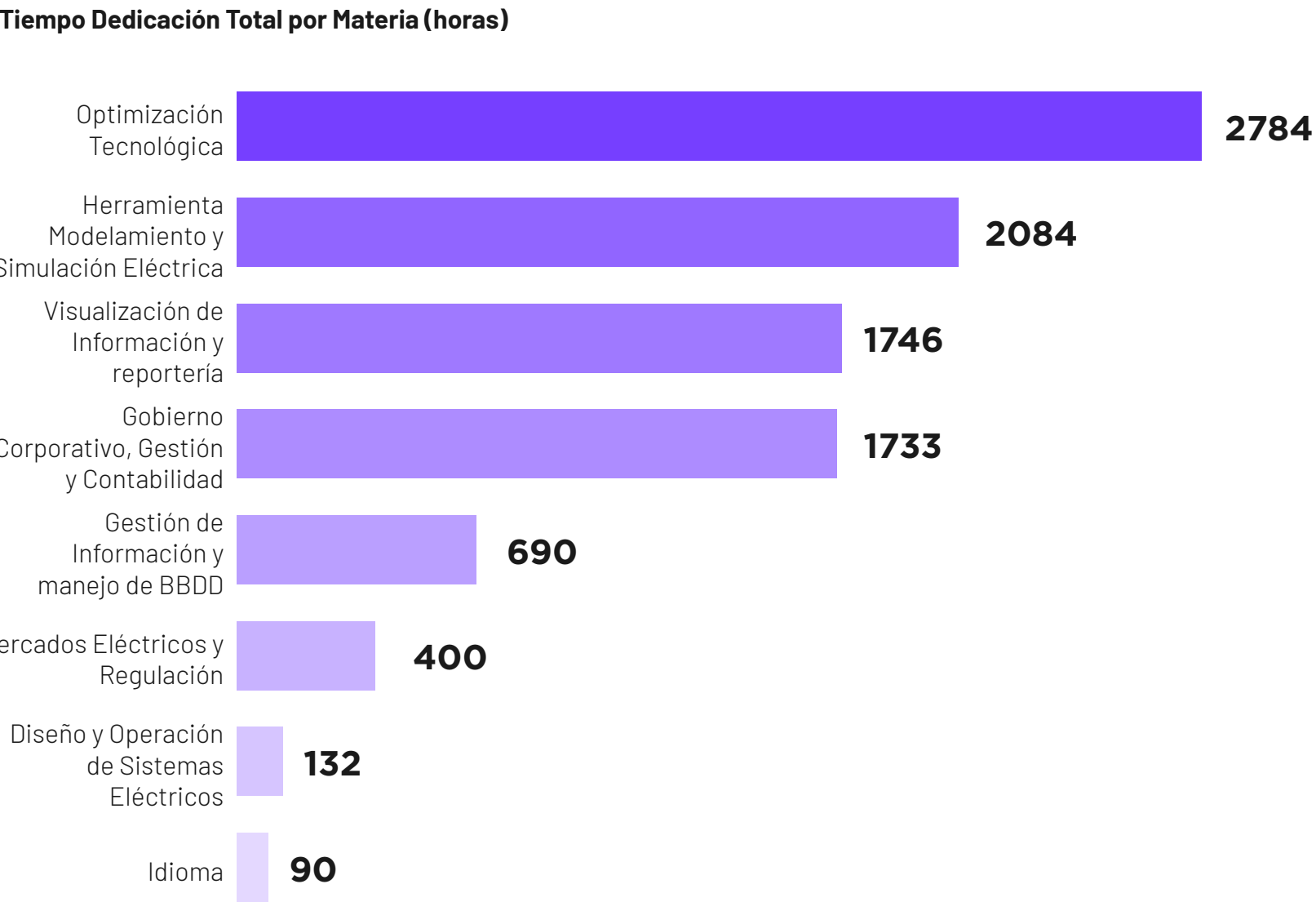
Adquirir habilidades en la Gestión de Bases de Datos, Informes y herramientas aplicadas a la mejora de procesos de trabajo.

Desarrollo de Habilidades de Optimización de Gestión:

Desarrolla habilidades para mejorar la calidad de la comunicación al interior de equipos, proponer innovaciones y desarrollar proyectos con foco en la gestión de nuestros procesos.



Dichos esfuerzos se representan de la siguiente manera:



En la iniciativa de Becas de Estudios Superiores, que considera fondos de financiamiento compartido de programas vinculados al desempeño de los profesionales, **se beneficiaron 9 personas, de las cuales 7 cursaron diplomados y 2 magíster.**



La **optimización tecnológica** es uno de los principales focos de capacitación de la organización.

Datos Globales de Formación y Gestión de Conocimiento

En las diversas iniciativas de aprendizaje en Centro de Conocimiento y en Procesos de Formación, participaron un total de 310 personas, lo que corresponde a un 83% de cobertura respecto de un total de 375 trabajadores al 31 de diciembre de 2023.

El número de participantes por género y horas de dedicación se resume según el siguiente cuadro:

Género	Nº Participantes	Total Horas	Promedio Hrs.
Mujeres	78	3.140	40,3
Hombres	232	9.237	39,8
Total	310	12.377	39,9

Participantes por nivel de cargo y género.

CARGO	MUJERES	HOMBRES	TOTAL
Gerencia	4	10	14
Jefatura	11	29	40
Operario (Despachadores)	1	10	11
Administrativo	7	2	9
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	55	181	236
Total	78	232	310

Encuesta de clima laboral, Great Place To Work (GPTW)

Para el Coordinador Eléctrico Nacional es importante contar con un sistema que nos permita evaluar y medir el clima laboral, obteniendo información valiosa sobre cómo los trabajadores perciben la cultura laboral, la dirección, las políticas y prácticas de recursos humanos, así como también su nivel de compromiso y satisfacción en su desempeño.

La encuesta Great Place to Work (GPTW) nos permite recabar información relevante y responder a los siguientes objetivos:

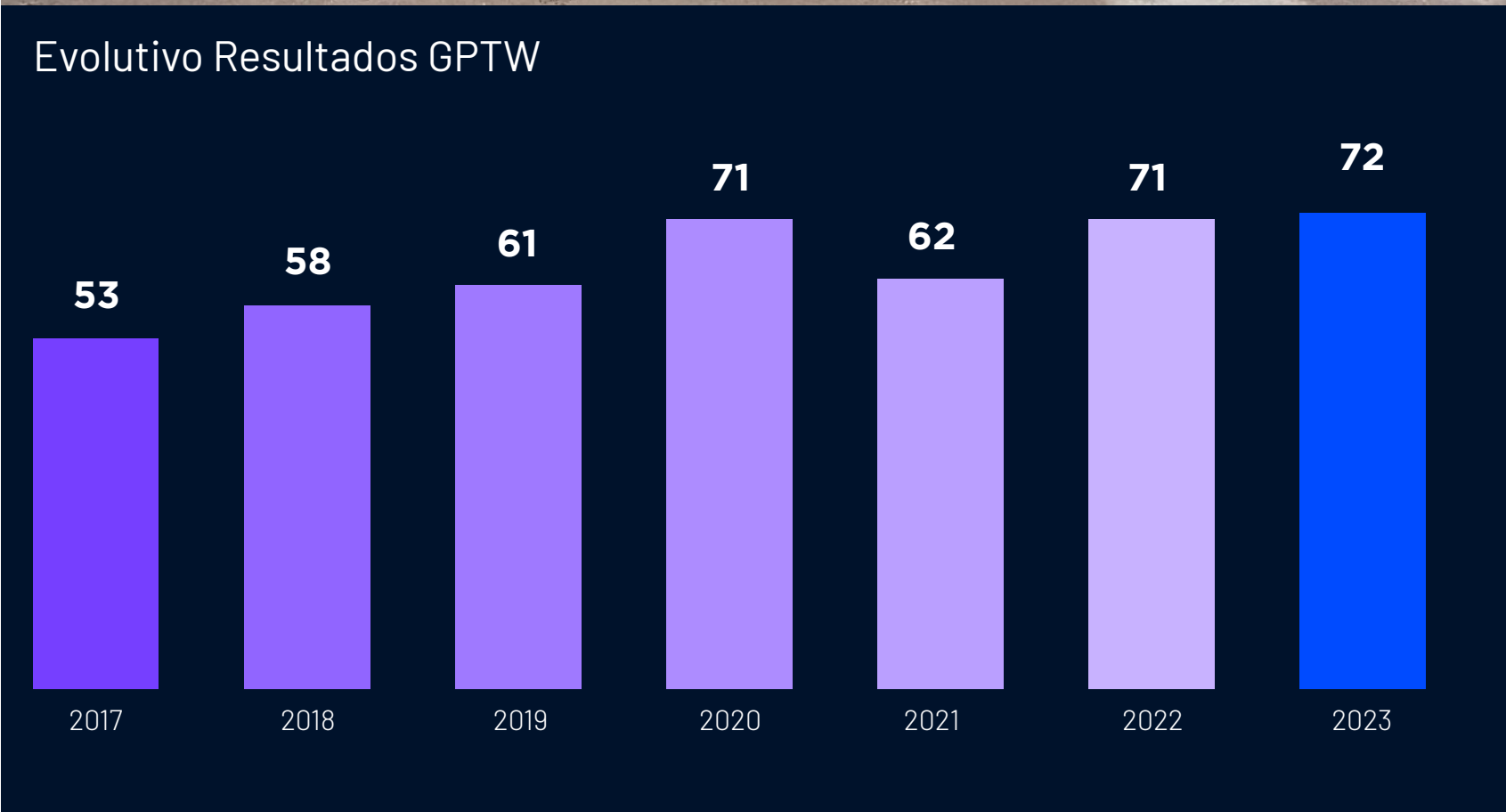
- Medir la satisfacción laboral.
- Evaluar el nivel de compromiso.
- Identificar áreas de mejora.
- Evaluar la percepción de liderazgo.
- Evaluar la cultura organizacional.
- Identificar fortalezas y áreas destacadas.
- Facilitar la toma de decisiones estratégicas.
- Fomentar la participación de los empleados.

Con esta información, orientamos las acciones que permitan mejorar la experiencia de los trabajadores del Coordinador, disminuyendo las brechas en los aspectos que requieran intervención y reforzando las acciones que han sido bien percibidas y/o evaluadas.

En 2023 incrementamos la media global del indicador, de 71 puntos en 2022, a 72 puntos, resultado que sitúa nuevamente al Coordinador Eléctrico Nacional dentro de las organizaciones consideradas como un gran lugar para trabajar, obteniendo la certificación que otorga GPTW.

En la siguiente gráfica observamos la evolución de la medición de Clima Laboral desde que se implementó la medición con la Encuesta GPTW en 2017

Resultados GPTW	
53	2017
58	2018
61	2019
71	2020
62	2021
71	2022
72	2023



Nuestros proveedores

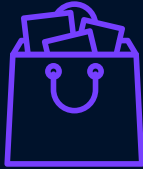
El Coordinador cuenta con una Política de Adquisiciones y Contratación que tiene como principal objetivo cuidar la transparencia y rigurosidad al momento de llevar a cabo cualquier transacción, con el fin de que nuestro presupuesto, así como las inversiones en proyectos, sean un aporte para la organización.

Las compras se llevan a cabo bajo una planificación que está de acuerdo con el presupuesto anual aprobado por la Comisión Nacional de Energía. Las compras son transparentes, oportunas, en condiciones competitivas para el mercado, preservando la igualdad en la competencia y, además, garantizando los derechos de quienes ofrecen productos o servicios.

Para brindar confianza y transparencia en los procesos de licitaciones, el Coordinador Eléctrico Nacional utiliza la plataforma Oracle, por medio del módulo portal de Licitaciones, para todos los procesos de licitación.

Las aperturas de ofertas económicas se realizan una vez finalizadas las evaluaciones administrativas y técnicas de las propuestas recibidas, y sólo respecto de aquellas que hubieran calificado administrativa y técnicamente, de acuerdo con los criterios de evaluación indicados en las bases.

En el año 2023 se convocaron 36 procesos de licitación, con los siguientes resultados:



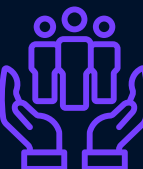
Licitaciones de compras y servicios tecnológicos adjudicadas:

26



Licitaciones de servicios de Proyectos técnicos, Asesorías e ingeniería adjudicadas:

4



Licitaciones de servicios generales y recursos humanos adjudicadas:

5



Licitaciones declaradas Desiertas:

1

Gestión con proveedores durante 2023

Con fecha 22 de agosto de 2023 se realizó en nuestro edificio corporativo el lanzamiento del Nuevo Registro de Proveedores del Coordinador Eléctrico Nacional, al que se invitó a todos los proveedores que mantenían contrato vigente. El lanzamiento se realizó en conjunto con el proveedor que implementó el registro, Achilles Repro.

En esta actividad se reforzó la relevancia del registro y los plazos para que nuestros proveedores realizaran su certificación. Al 31 de diciembre de 2023, tenemos un total de 141 proveedores registrados.

Cadena de suministro del Coordinador

Con fecha 25 de julio de 2023 se realizó un encuentro con los proveedores, organizado por la Unidad de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica y el Departamento de Adquisiciones, instancia en que se les informó sobre nuestra Política Integral de Seguridad de la Información, Ciberseguridad e Infraestructura Crítica, así como sobre el Estandar NERC-CIP, sus alcances fundamentales y la importancia de comprender y seguir los lineamientos definidos en la Política para los Proveedores.

Entre los aspectos claves se resaltaron los lineamientos contenidos de uno de los capítulos del estándar, denominado Gestión de Riesgos en la Cadena de Suministro (CIP-13. Participaron 78 proveedores.



Promedio de pagos por plazos

Rango de periodo de pago (días calendario)	Nº de facturas comprometidas a pago	De facturas pagadas	Monto total (\$)	Monto total intereses por mora en pago de facturas	Nº de proveedores
Menor a 30 días	3.769	3.601	21.713.746.051	0	442
Entre 31 y 60 días	169	164	795.951.420	0	68
Más de 60 días	69	58	165.643.032	0	27
Total general	4.007	3.823	22.675.340.503	0	537

Cargo por servicio público del fondo de estabilización de tarifas (CSP FET)

En agosto del 2022 se publicó la ley 21.472 que crea el Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), que tiene por objetivo la estabilización de las tarifas eléctricas para clientes regulados, y que otorga nuevas responsabilidades al Coordinador, ya que es el encargado de recibir los valores recaudados por las empresas coordinadas que efectúan ventas a usuarios finales, libres y sujetos a fijación de precios, para luego transferirlos a la Tesorería General de la República (TGR), quien ejerce el rol de administrador del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET).

Internamente, la creación del Fondo de Estabilización de Tarifas implicó realizar cambios e implementar herramientas que nos ayudaran a asumir las nuevas actividades de la mejor manera posible.

Para esto, se establecieron procedimientos que ayudaron a brindar seguridad, trazabilidad y transparencia al proceso de recaudación y transferencia del Cargo por Servicio Público del Fondo de Estabilización de Tarifas.

Así, al 31 de diciembre de 2023 se ha transferido a la Tesorería General de la República la suma de \$ 154 mil millones, correspondiente a los periodos recaudados de diciembre 2022 a octubre 2023.

Nueva plataforma de gestión

En agosto del 2023 se puso en marcha una plataforma digital de gestión de declaraciones del Cargo por Servicio Público Base (CSP Base - Financiamiento del Coordinador) y del Cargo por Servicio Público del Fondo de Estabilización de Tarifas (CSP FET), la que tuvo como propósito la transformación y agilización del proceso de declaraciones, facturación y recaudación del CSP Base y el CSP FET.

Esta plataforma tiene como prioridad brindar información precisa y oportuna a los organismos reguladores.

Uno de los beneficios de esta plataforma es su capacidad para proporcionar trazabilidad completa del proceso CSP: desde las declaraciones, facturación, revisión, hasta la recaudación final de los fondos. Ahora las empresas coordinadas pueden monitorear el estado de sus declaraciones en tiempo real, a diferencia de lo que ocurría con la herramienta que se utilizaba anteriormente.

Esta mejora ha sido bien recibida y en el Coordinador estamos convencidos de que permitirá una mejor gestión de nuestros coordinados. La automatización de los informes contribuirá, además, a generar datos confiables y rápidos para las organizaciones gubernamentales, asegurando el cumplimiento oportuno en términos legales y normativos.

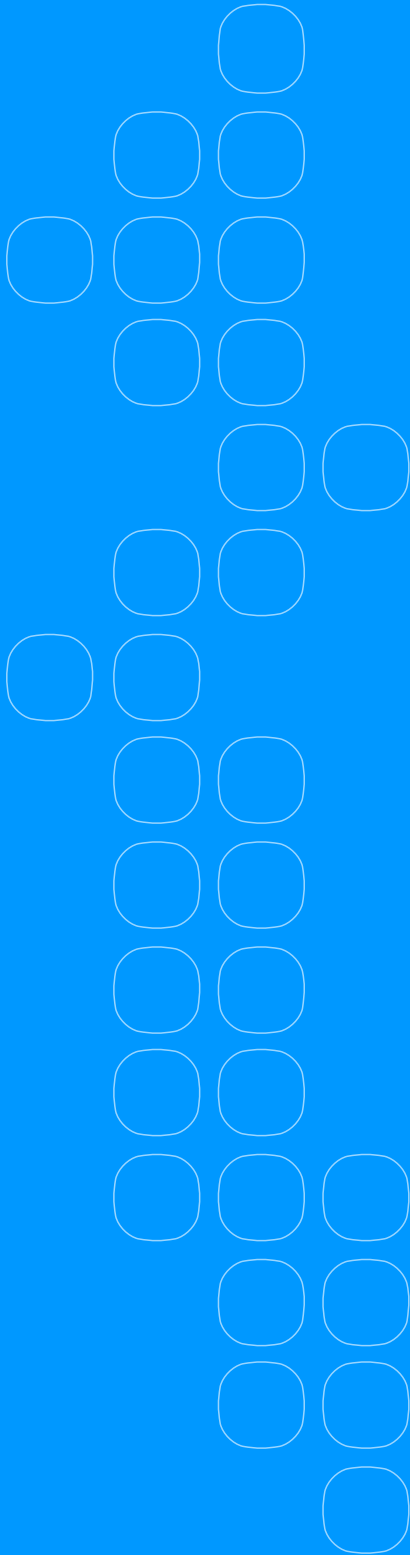


05

Estadísticas del Sistema

Sección 1

- Principales indicadores del Sistema Eléctrico Nacional
- Capacidad instalada por tipo de tecnología, combustible, fuente primaria de energía, región y empresa en 2023
- Centrales que se encontraban en etapa de Puesta en Servicio (PES) al cierre de 2023
- Centrales que registran su Entrada en Operación (EO) durante 2023
- Evolución de la energía generada por fuente primaria
- Participación de la generación por fuente primaria
- Participación por empresa en la generación de energía en 2023



Principales Indicadores del Sistema Eléctrico Nacional

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Potencia instalada (MW)	24.611	25.212	26.310	30.862	33.036	34.321
Demanda Máxima (MW)	10.626	10.793	10.907	11.303	11.590	11.549
Participación Anual de Energía Renovable en la Capacidad	46%	48%	51%	56%	61%	65%
Líneas del Sistema de Transmisión (km)	34.361	35.501	35.616	36.318	38.160	37.353*
Producción Anual (GWh)	76.740	77.395	77.746	81.492	83.005	83.637
Ventas a Clientes Finales (GWh)	71.179	71.669	71.839	75.090	77.060	77.281
% de Cobertura de la Población	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
Nº de Empresas Coordinadas	409	473	549	647	693	756

(*) El valor consolidado de líneas de transmisión reportado al cierre de cada año puede variar como resultado del proceso de revisión de datos disponibles en la plataforma de Información Técnica (InfoTécnica), por cuanto la detección de errores genera correcciones por parte de los coordinados involucrados, mientras que los registros también dan cuenta tanto de la incorporación como del cese de servicio de instalaciones.

Principales Indicadores del Sistema Eléctrico Nacional

MW	Hidrica	Térmica	Eólica	Solar	Geotérmica	TOTAL
2018	6.754	13.638	1.741	2.433	45	24.611
2019	6.827	13.380	2.162	2.799	45	25.212
2020	6.814	13.349	2.527	3.575	45	26.310
2021	7.113	13.937	3.536	6.198	78	30.862
2022	7.232	13.773	4.332	7.604	95	33.036
2023	7.514	12.940	4.710	9.061	95	34.321

Capacidad por tipo de combustible (MW)

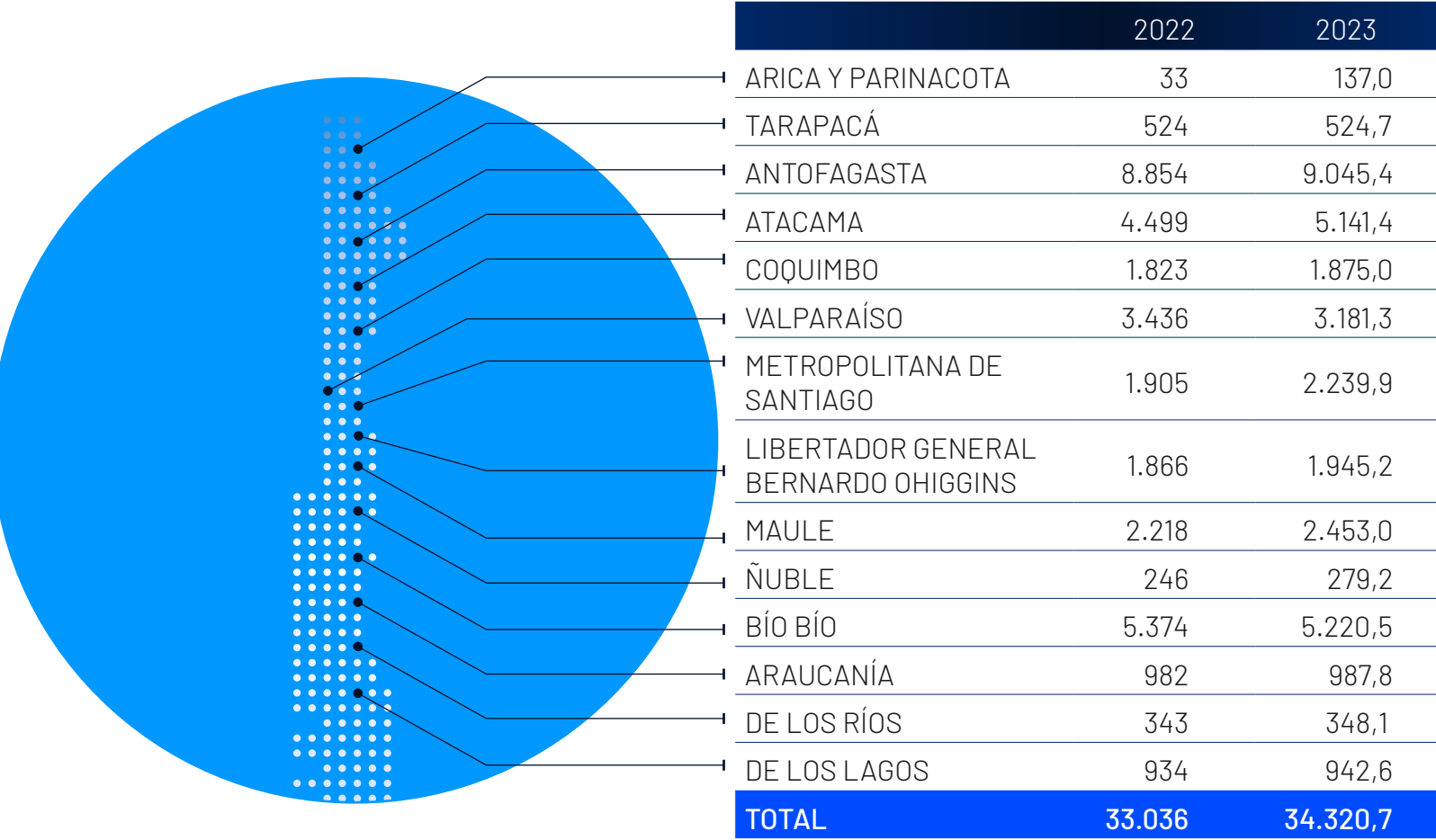
	2022	2023	Participación en 2023
Hídrico	7.232	7.514	21,9%
Solar	7.604	9.061	26,4%
Térmico-Carbón	4.344	3.727	10,9%
Térmico-Gas Natural	5.314	5.381	15,7%
Eólico	4.332	4.710	13,7%
Térmico-Petróleo	3.227	3.071	8,9%
Geotérmica	95	95	0,3%
Térmico-Biomasa	659	542	1,6%
Térmico-Biogas	70	59	0,2%
Térmico-Cogeneración	24	24	0,1%
Térmico-Petcoke	21	21	0,1%
Térmico-CSP	114	114	0,3%
TOTAL	33.036	34.321	100%

Capacidad instalada por tipo de fuente de energía en 2023

Tipo de Energía	%
Energía Convencional	35%
Energía Renovable	65%

Detalle ERNC	MW
Eólica	4.710,0
Hidroeléctrica	547,0
Solar	9.061,3
Biocombustible	601,1
Geotérmica	94,8

Capacidad instalada de generación por región MW



Capacidad instalada de generación en regiones según tecnología MW

	Eólico	Solar	Geotérmico	Hídrico	Carbón	Gas	Derivados Petróleo	Otros Térmicos	TOTAL
ARICA Y PARINACOTA		115		11			10		137
TARAPACÁ		449		6			32	37	525
ANTOFAGASTA	971	3.181	95		2.112	2.514	33	139	9.045
ATACAMA	1.117	2.558		5	764		698		5.141
COQUIMBO	695	465		28			671	16	1.875
VALPARAÍSO		349		212	478	1.919	219	5	3.181
METROPOLITANA DE SANTIAGO		722		901		438	132	47	2.240
LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	68	469		1.106		239	25	38	1.945
MAULE		508		1.695		44	151	54	2.453
ÑUBLE		155		32			22	71	279
BÍO BÍO	664	90		2.950	374	226	615	301	5.220
ARAUCANÍA	805			81			21	81	988
DE LOS RÍOS				167			120	61	348
DE LOS LAGOS	390			321			232		943
TOTAL	4.710	9.061	95	7.514	3.727	5.381	2.982	849	34.321

Capacidad instalada de generación por empresa en 2023*

EMPRESA	CAPACIDAD	REVISAR EL REGISTRO COMPLETO EN 
OTROS GENERADORES	54,7%	
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	14,0%	
COLBÚN S.A.	9,8%	
ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	6,7%	
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5,7%	
GUACOLDA ENERGÍA SPA	2,2%	
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	2,1%	
AES ANDES S.A.	1,7%	
EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	1,6%	
EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	1,6%	

(*) Estadística en base a criterio de “propiedad de instalación” según registros de InfoTecnica. Porcentaje por empresa podría variar usando otros criterios.

Potencia instalada de Centrales que se encontraban en etapa de Puesta en Servicio (PES) al cierre de 2023

	MW	%
Geotérmico	0	0
Solar	585	59%
Eólica	177	18%
Térmica	229	23%
Hídrico	6	1%
TOTAL	998	

Potencia instalada de Centrales que registran su Entrada en Operación (EO) durante 2023

	MW	%
Geotérmico	-	0%
Solar	2.276	74%
Eólica	695	23%
Térmica	82	3%
Hídrico	20	1%
TOTAL	3.073	

Evolución de la energía generada en el SEN por fuente primaria (GWh)

	2019	2020	2021	2022	2023
Hidráulica	20.830	20.629	16.477	20.275	23.944
Carbón	28.399	27.014	27.666	18.437	13.983
Diésel	289	548	1.830	947	486
Gas Natural	14.131	13.710	14.487	17.237	15.455
Fuel Oil	1	8	28	27	1
Petcoke	392	341	354	285	383
Cogeneración	130	183	310	124	408
Biogás	214	170	143	164	159
Biomasa	1.609	1.709	1.874	1.735	1.807
Eólica	4.818	5.539	7.210	8.832	9.911
Solar	6.381	7.638	10.633	14.215	16.075
Termosolar	-	-	154	280	587
Geotérmica	202	247	326	448	438
TOTAL	77.396	77.738	81.492	83.005	83.637

Evolución de la energía generada en el SEN por fuente primaria (%)

	2019	2020	2021	2022	2023
Hidráulica	27%	27%	20%	24%	29%
Carbón	37%	35%	34%	22%	17%
Diésel	0%	1%	2%	1%	1%
Gas Natural	18%	18%	18%	21%	18%
Fuel Oil	0%	0%	0%	0%	0%
Petcoke	1%	0%	0%	0%	0%
Cogeneración	0%	0%	0%	0%	0%
Biogás	0%	0%	0%	0%	0%
Biomasa	2%	2%	2%	2%	2%
Eólica	6%	7%	9%	11%	12%
Solar	8%	10%	13%	17%	19%
Termosolar	0%	0%	0%	0%	1%
Geotérmica	0%	0%	0%	1%	1%
TOTAL (GWh)	77.396	77.738	81.492	83.005	83.637

Participación de la generación por fuente primaria (%)

	2021	2022	2023
Carbón	33,9%	22,2%	16,7%
Hídrico	20,2%	24,4%	28,6%
Gas Natural	17,8%	20,8%	18,5%
Solar	13,0%	17,1%	19,2%
Eólico	8,8%	10,6%	11,9%
Biomasa	2,3%	2,1%	2,2%
Petróleo	2,3%	1,2%	0,6%
Petcoke	0,4%	0,3%	0,5%
Geotérmica	0,4%	0,5%	0,5%
Cogeneración	0,4%	0,1%	0,5%
Biogás	0,2%	0,2%	0,2%
CSP	0,2%	0,3%	0,7%
TOTAL	100%	100%	100%

Participación por empresa en la generación de energía en 2023*

GENERADORES	GWh	%
OTROS GENERADORES	32.185	38%
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	15.731	19%
COLBÚN S.A.	12.755	15%
ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	4.848	6%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.715	4%
AES ANDES S.A.	3.389	4%
EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	2.959	4%
GUACOLDA ENERGÍA SPA	2.745	3%
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	2.713	3%
EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	2.599	3%
TOTAL	83.637	100%

(*) Estadística en base a criterio de “propiedad de instalación” según registros de InfoTecnica. Porcentaje por empresa podría variar usando otros criterios.

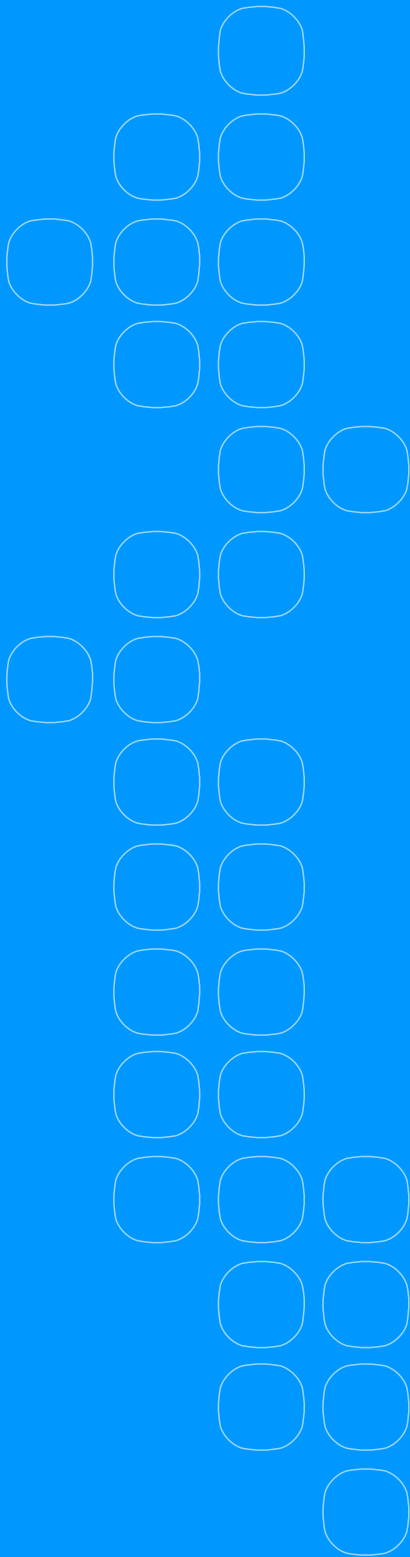
REVISAR EL REGISTRO COMPLETO EN

05

Estadísticas del Sistema

Sección 2

- Generación de energía renovable no convencional
- Reducciones de energía renovable variable
- Energía afluente total semanal acumulada 2023-2024
- Evolución de la energía embalsada en 2023
- Consumo y precios de combustibles 2023 vs. 2022



Generación de energía renovable no convencional en el SEN (GWh)

	2019	2020	2021	2022	2023
Solar	6.381	7.637	10.784	14.215	16.075
Eólica	4.818	5.531	7.210	8.832	9.911
Geotérmica	202	247	326	448	438
Biogas	212	170	143	164	159
Biomasa	1.398	1.504	1.639	1.735	1.572
Termosolar			154	280	587
Hídrico	2.119	2.141	2.046	1.959	2.317
Total ERNC (GWh)	15.130	17.229	22.301	27.633	31.059
Total SEN (GWh)	77.395	77.746	81.492	83.005	83.637
Participación	20%	22%	27%	33%	37%

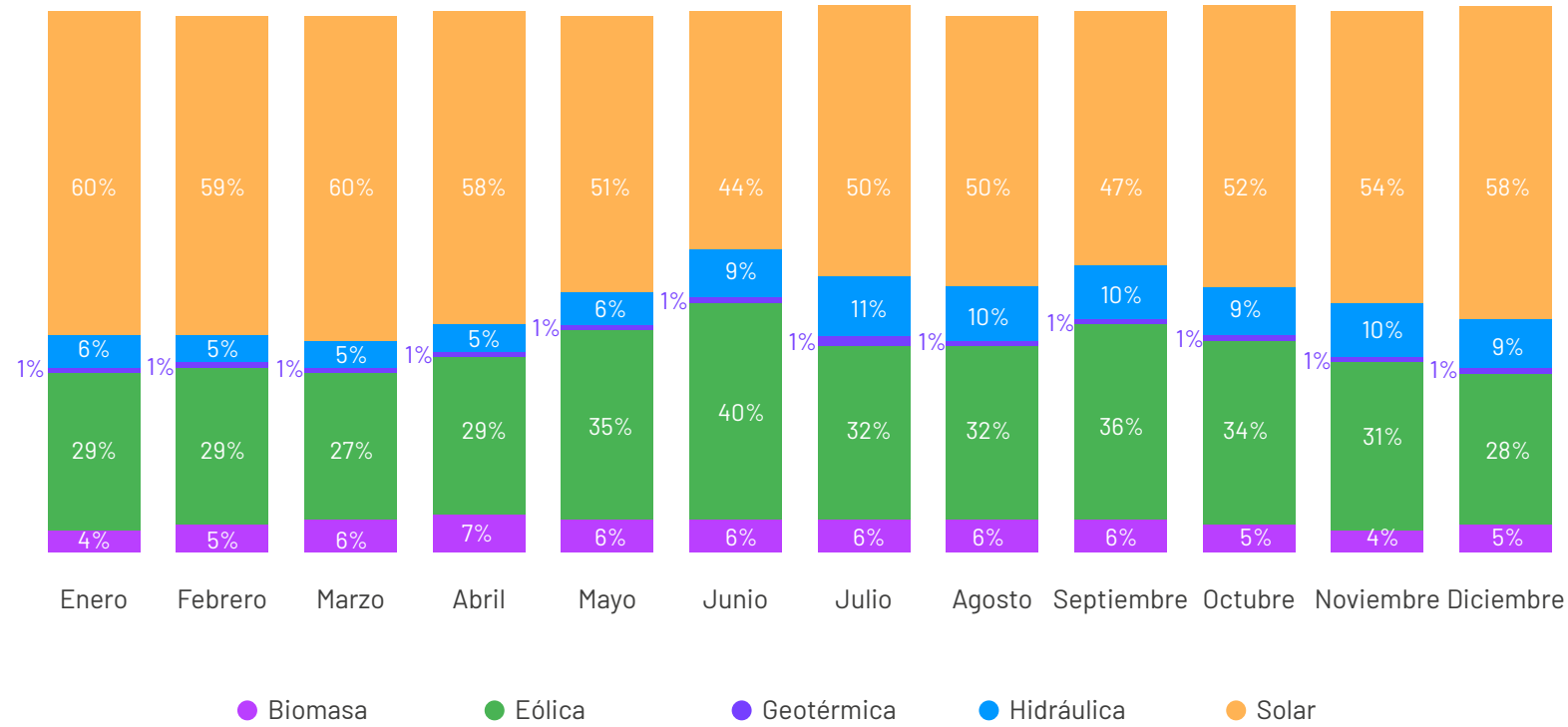
Generación de energía renovable no convencional en el SEN* (GWh)

	Biomasa	Eólica	Geotérmica	Hidráulica	Solar	Total general
Enero	123	834	29	164	1.721	2.869
Febrero	130	742	25	132	1.504	2.533
Marzo	161	727	29	137	1.596	2.649
Abril	156	664	27	114	1.341	2.303
Mayo	155	853	29	151	1.224	2.412
Junio	140	961	33	205	1.066	2.405
Julio	128	741	38	242	1.141	2.290
Agosto	154	777	28	249	1.190	2.398
Septiembre	140	909	30	264	1.179	2.521
Octubre	137	967	32	248	1.488	2.871
Noviembre	120	875	35	287	1.547	2.864
Diciembre	143	861	34	264	1.767	3.070
Total	1.685	9.911	368	2.456	16.763	31.183

(*) La generación reconocida para acreditación corresponde a la versión 2 del balance ERNC preliminar anual 2023. El balance ERNC anual definitivo se tiene previsto publicar la cierre de marzo.
Toda esta información se encuentra disponible en el sitio web del Coordinador.

Balance ERNC

Generación reconocida para acreditación



Reducciones de energía renovable variable en el Sistema Eléctrico Nacional (GWh)

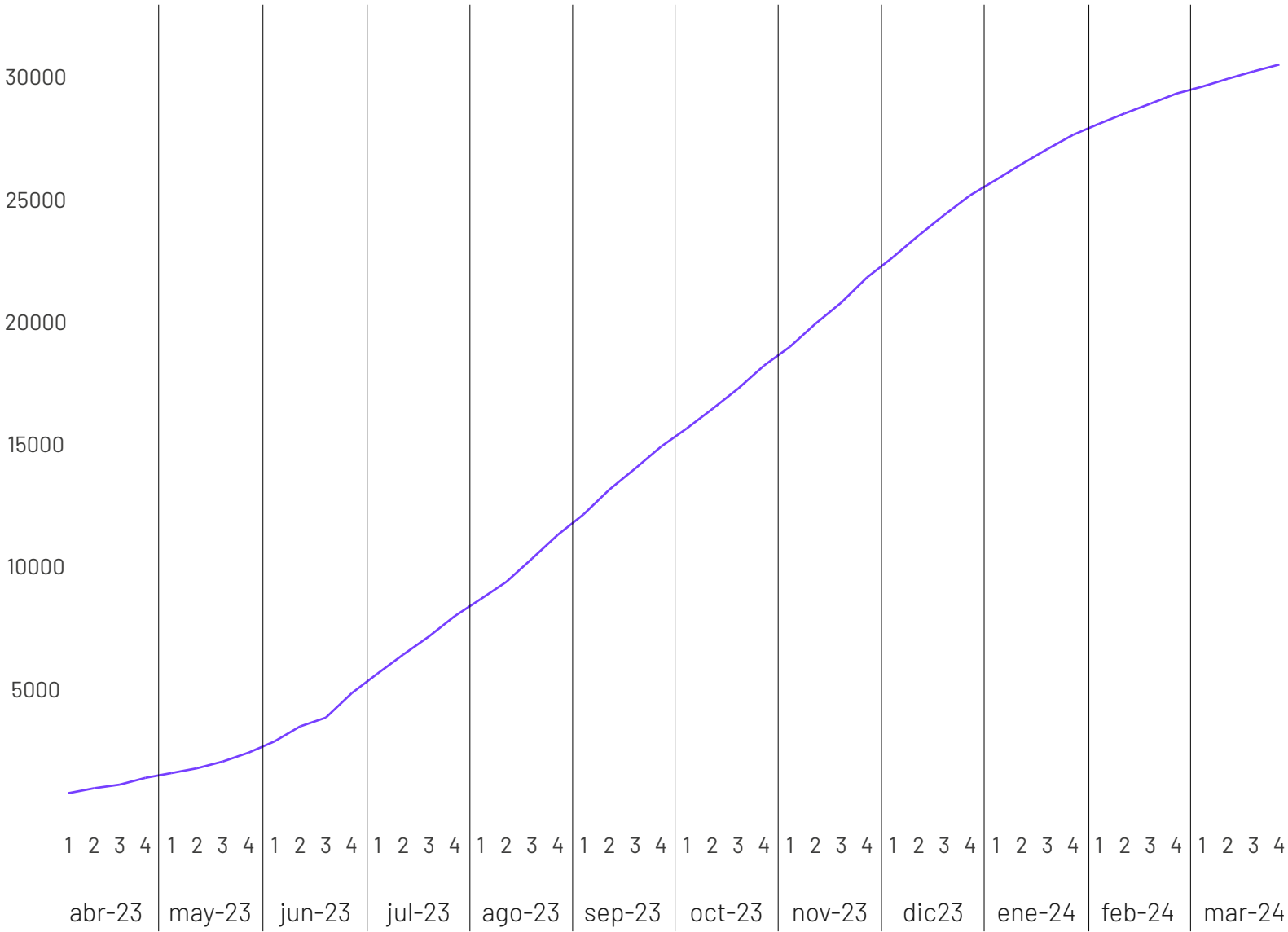
	2020	2021	2022	2023
Enero	10	24	97	182
Febrero	21	12	90	147
Marzo	1	16	77	129
Abril	1	6	94	125
Mayo	9	0	36	155
Junio	-	1	4	105
Julio	1	3	108	93
Agosto	40	7	94	218
Septiembre	49	85	173	307
Octubre	44	119	278	329
Noviembre	60	95	222	329
Diciembre	10	87	198	496
TOTAL	245	459	1.471	2.615

Energía Afluyente Total Semanal Acumulada del SEN 2023-2024 (GWh)

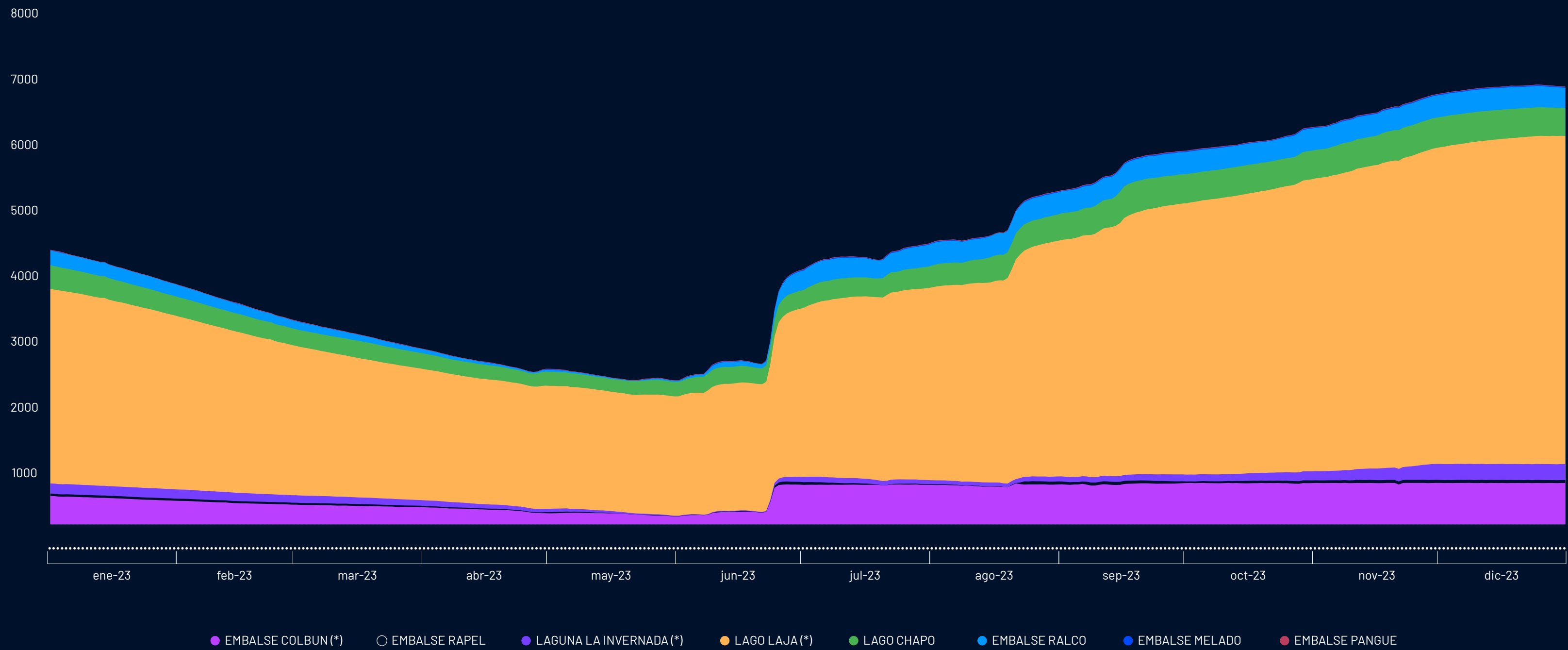
Energía Acumulada [GWh]		
Mes	Semana	Total Semanal Acumulado
abr-23	1	181
	2	384
	3	532
	4	810
may-23	1	1.003
	2	1.201
	3	1.476
	4	1.839
jun-23	1	2.295
	2	2.911
	3	3.270
	4	4.265
jul-23	1	5.066
	2	5.843
	3	6.585
	4	7.416
ago-23	1	8.108
	2	8.813
	3	9.766
	4	10.738
sept-23	1	11.574
	2	12.585
	3	13.444
	4	14.335

Nota: marzo 2024 tiene valores estimados.

Semanal Acumulada del SEN [GWh] 2023-2024



Evolución de la energía embalsada en 2023



NOTAS
Lago Laja (*)= Energía almacenada por El Toro, Antuco, Rucúe y Quilleco (Lago Laja considera cota 1300 msnm).
Colbún (*)= Energía almacenada por Colbún, Machicura y San Ignacio
Invernada (*)= Energía Almacenada por Cipreses, Isla, Curillínque y Loma Alta

Consumo de combustibles 2023 vs. 2022

Carbón, miles de toneladas (Mton)													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
2022	652,4	549,7	658,1	557,4	646,3	637,1	602,3	502,5	334,6	255,0	252,0	304,1	5.951,5
2023	391,6	392,4	480,6	529,2	535,1	457,6	388,8	450,8	325,4	316,9	275,6	343,5	4.887,6

Diésel, miles de toneladas (Mton)													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
2022	20,3	17,0	19,9	53,9	41,0	67,1	25,9	6,9	13,0	7,8	18,5	11,3	302,6
2023	12,8	17,3	16,7	10,5	14,4	6,4	4,3	3,2	3,2	1,0	2,7	5,3	97,9

Gas Natural, millones de m³													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
2022	93,4	127,6	153,8	167,5	265,1	300,7	185,7	139,0	108,2	57,5	52,8	68,2	1.719,5
2023	139,2	153,9	235,8	232,0	303,4	330,3	235,4	139,5	134,5	50,5	45,3	73,6	2.073,4

Gas natural argentino, millones de m³													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
2022	165,9	155,0	194,1	160,5	81,0	43,0	101,9	146,9	166,4	164,5	172,3	221,6	1.773,1
2023	177,7	149,1	170,6	178,8	107,9	39,3	18,8	81,4	49,0	93,6	70,7	52,5	1.189,5

Precios de los combustibles 2023 vs. 2022

Carbón, USD/Ton													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2022	182,1	183,9	182,9	193,7	226,4	286,8	319,3	339,2	333,7	347,7	359,8	367,3	
2023	403,4	405,5	400,3	398,8	364,4	322,2	265,9	247,8	234,6	233,2	232,7	235,8	

Diésel, USD/Ton													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2022	859,4	973,1	1.043,1	1.288,4	1.424,0	1.427,1	1.438,6	1.312,6	1.306,5	1.290,2	1.380,8	1.206,2	
2023	1.244,0	1.202,9	1.106,6	1.072,9	978,8	946,6	960,8	1.076,5	1.180,8	1.165,6	1.156,8	1.133,0	

Gas Natural, USD/Dam³													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2022	444,9	438,9	436,0	446,6	453,0	469,6	465,2	476,3	480,4	479,0	482,1	463,5	
2023	470,4	481,1	483,2	458,0	449,4	439,5	437,3	434,4	421,5	425,1	426,6	417,9	

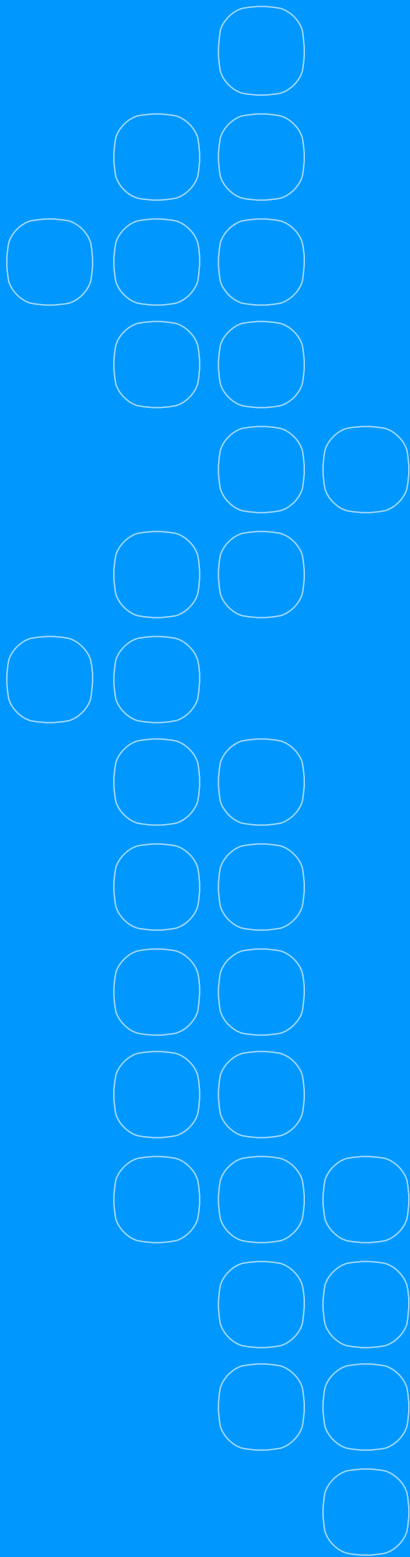
Gas Natural Argentino, USD/Dam³													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
2022	202,5	205,4	208,4	210,6	273,6	287,0	293,3	301,4	297,9	298,4	298,5	298,8	
2023	371,9	368,1	360,3	359,4	360,2	356,8	357,4	369,0	376,6	373,8	371,1	363,9	

05

Estadísticas del Sistema

Sección 3

- Kilómetros de líneas de transmisión según nivel de tensión
- Participación de empresas en propiedad sobre líneas eléctricas
- Instalaciones de transmisión más relevantes que entraron a operación en 2023
- Capacidad instalada en subestaciones por región y por empresa



Kilómetros de líneas de transmisión según nivel de tensión

Tensión superior a 220 kV	13%	4.937
Tensión igual a 220 kV	51%	19.111
Tensión menor a 220 kV e igual o superior a 66 kV	33%	12.351
Tensión inferior a 66 kV	3%	954
TOTAL	100%	37.353

Porcentaje de participación de empresas en propiedad sobre líneas eléctricas, medido en kilómetros

EMPRESA	% PARTICIPACIÓN
TRANSELEC S.A.	28,8%
OTROS TRANSMISORES	24,7%
CGE TRANSMISIÓN S.A.	9,3%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	7,8%
CELEO REDES CHILE LTDA	6,3%
INTERCHILE S.A.	5,3%
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	5,0%
CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.	4,9%
AES ANDES S.A.	4,9%
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	3,2%
TOTAL (KMS DE LÍNEAS ELÉCTRICAS)	37.353



Participación de empresas en segmento de transmisión sobre 220 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
INTERCHILE S.A.	31%	1.509
TRANSELEC S.A.	27%	1.339
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	24%	1.178
ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	11%	521
CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4%	200
AES ANDES S.A.	4%	190
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100%	4.937

Participación de empresas en segmento de transmisión en 220 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
OTROS TRANSMISORES	36%	6.871
TRANSELEC S.A.	35%	6.683
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	6%	1.148
MINERA ESCONDIDA LTDA.	5%	900
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5%	900
COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	3%	636
AES ANDES S.A.	3%	635
ELETRANS S.A.	2%	466
INTERCHILE S.A.	2%	456
TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	2%	418
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100%	19.111

Participación de empresas en segmento de transmisión menor a 220 kv e igual o superior a 66 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
CGE TRANSMISIÓN S.A.	28%	3.413
OTROS TRANSMISORES	24%	2.945
TRANSELEC S.A.	18%	2.213
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	9%	1.124
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	9%	1.070
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	3%	396
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	3%	387
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	3%	317
COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	2%	260
CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	2%	227
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100%	12.351

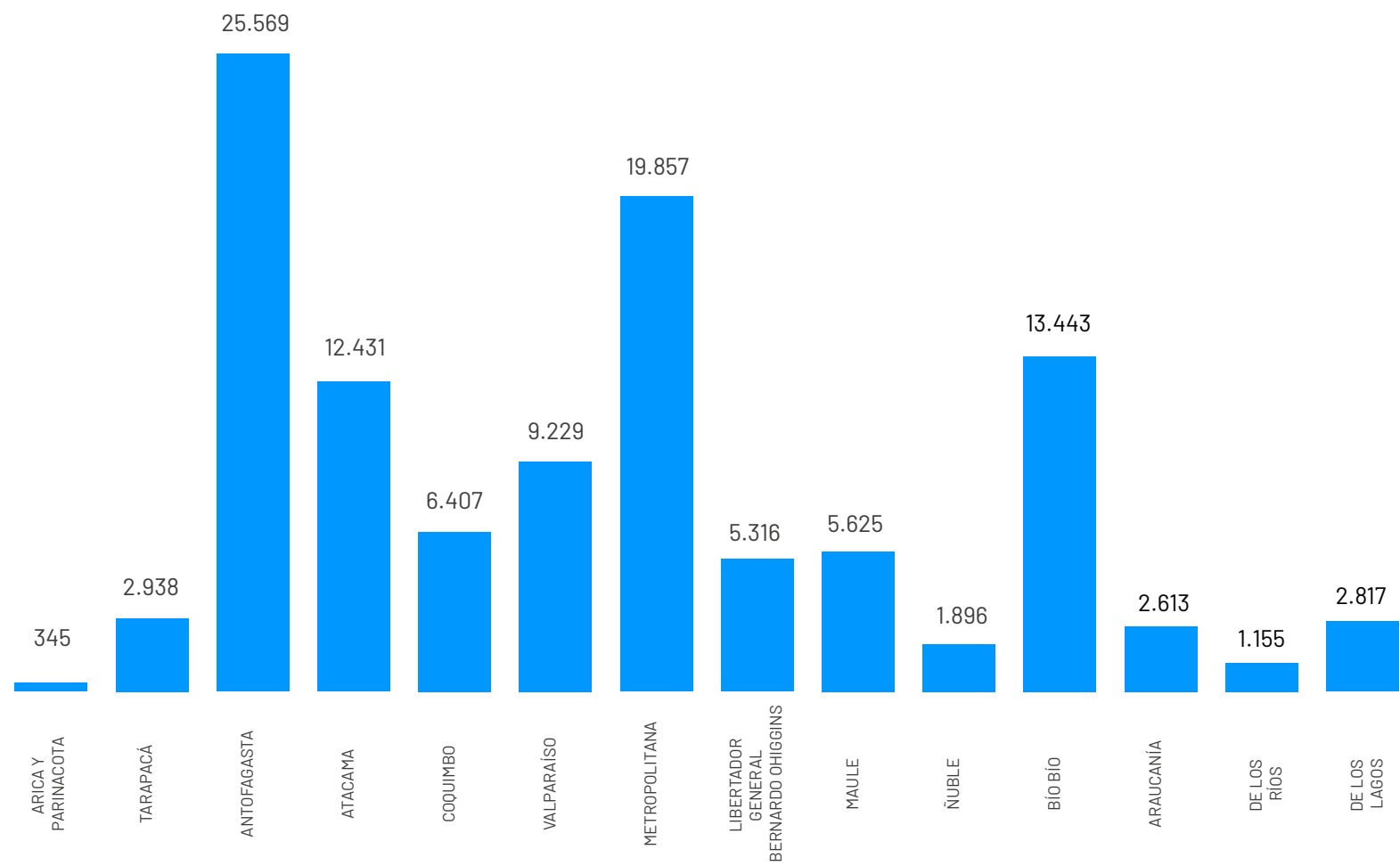
Participación de empresas en segmento de transmisión con tensión inferior a 66 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	34%	322
OTROS TRANSMISORES	32%	305
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	7%	69
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	5%	50
ALGORTA NORTE S.A.	4%	43
MINERA LAS CENIZAS S.A.	4%	38
GUANACO COMPAÑÍA MINERA SPA	4%	35
TRANSELEC S.A.	4%	34
ESPINOS S.A.	3%	29
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	3%	29
TOTAL	100%	954

Instalaciones de transmisión más relevantes que entraron a operación en 2023

Nombre Instalación	Nombre Propietario	Fecha Entrada en Operación	Ubicación (Región)	Capacidad Nominal (MVA)	Longitud (kms)
TRANSF. S/E ALONSO DE CORDOVA 110/12.5KV 50MVA 4	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	07-01-2023	METROPOLITANA	50	--
GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C1	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	26-01-2023	TARAPACÁ	--	0,28
GEOGLIFOS - OYARVIDE 220KV C2	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	26-01-2023	TARAPACÁ	--	0,28
TRANSF. S/E LOS VARONES 220/66/13,8 KV 90 MVA 1	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	11-04-2023	BÍO BÍO	90	--
TRANSF. S/E LAUTARO 69/25-13,5 KV 30 MVA 1	CGE TRANSMISIÓN S.A.	16-04-2023	ARAUCANÍA	30	--
LT 220 KV PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	10-05-2023	ATACAMA	--	109,4
LT 220 KV TRES QUEBRADAS - LAMA	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	10-05-2023	ATACAMA	--	46
TRANSF. S/E MONTEERRICO 230-154/69/14.8 KV 75 MVA 2	CGE TRANSMISIÓN S.A.	06-06-2023	ÑUBLE	75	--
TRANSF. S/E AGUA SANTA 220/115/60 kV 100 MVA 2	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	11-07-2023	VALPARAÍSO	100	--
TRANSF. S/E COLCHAGUA 69/15.3KV 30MVA N°1	CGE TRANSMISIÓN S.A.	17-07-2023	O'HIGGINS	30	--
TRANSF. S/E SAN CARLOS 69/25-15.3 KV 30MVA N°2	CGE TRANSMISIÓN S.A.	28-07-2023	ÑUBLE	30	--
TRANSF. S/E VALDIVIA (STS) 69/24-13.8KV 30MVA 2	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	02-08-2023	DE LOS RÍOS	30	--
TRANSF. S/E CONCEPCION 225/161/13.2KV 3X87MVA TR7 + UR	TRANSELEC S.A.	11-02-1989 [1]; 25-09-2022 [2]; 03-09-2023 [1]	BÍO BÍO	150	--
TRANSF. S/E MONTENEGRO 230-254/69/13.8KV 75MVA T1	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	10-09-2023	BÍO BÍO	90	--
TRANSF 1 y 2 S/E TIQUIMA 220/6.9KV	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	2 x 33,3	--
TRANSF 1 y 2 S/E PAGUANA 220/6.9KV	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	2 x 33,3	--
TRANSF 1 y 2 S/E CHALLACOLLO 220/6.9KV	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	2 x 33,3	--
TRANSF 1, 2 y 3 S/E CHALLACOLLO 220/6.9KV	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	3 x 100	--
TRANSF 4 y 5 S/E CHALLACOLLO 220/6.9KV	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	2 x 66	--
LT 220 KV LAGUNAS-PUQUIOS	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	--	153,1
LT 220 KV LAGUNAS-CHALLACOLLO	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	--	61,7
LT 220 KV CHALLACOLLO-TIQUIMA	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	--	17,4
LT 220 KV TIQUIMA-PAGUANA	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	--	16,3
LT 220 KV PAGUANA-PUQUIOS	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	29-09-2023	TARAPACÁ	--	19,7
TRANSF. S/E EL TOTOTAL 66/12.5/7.2kv 15MVA 2	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	07-11-2023	VALPARAÍSO	15	--
TRANSF. S/E PADRE LAS CASAS 69/15.3KV 30MVA N°1	CGE TRANSMISIÓN S.A.	14-12-2023	DE LA ARAUCANÍA	30	--

Capacidad instalada en subestaciones por región (en MVA)



Capacidad instalada en subestaciones por empresa (en MVA)

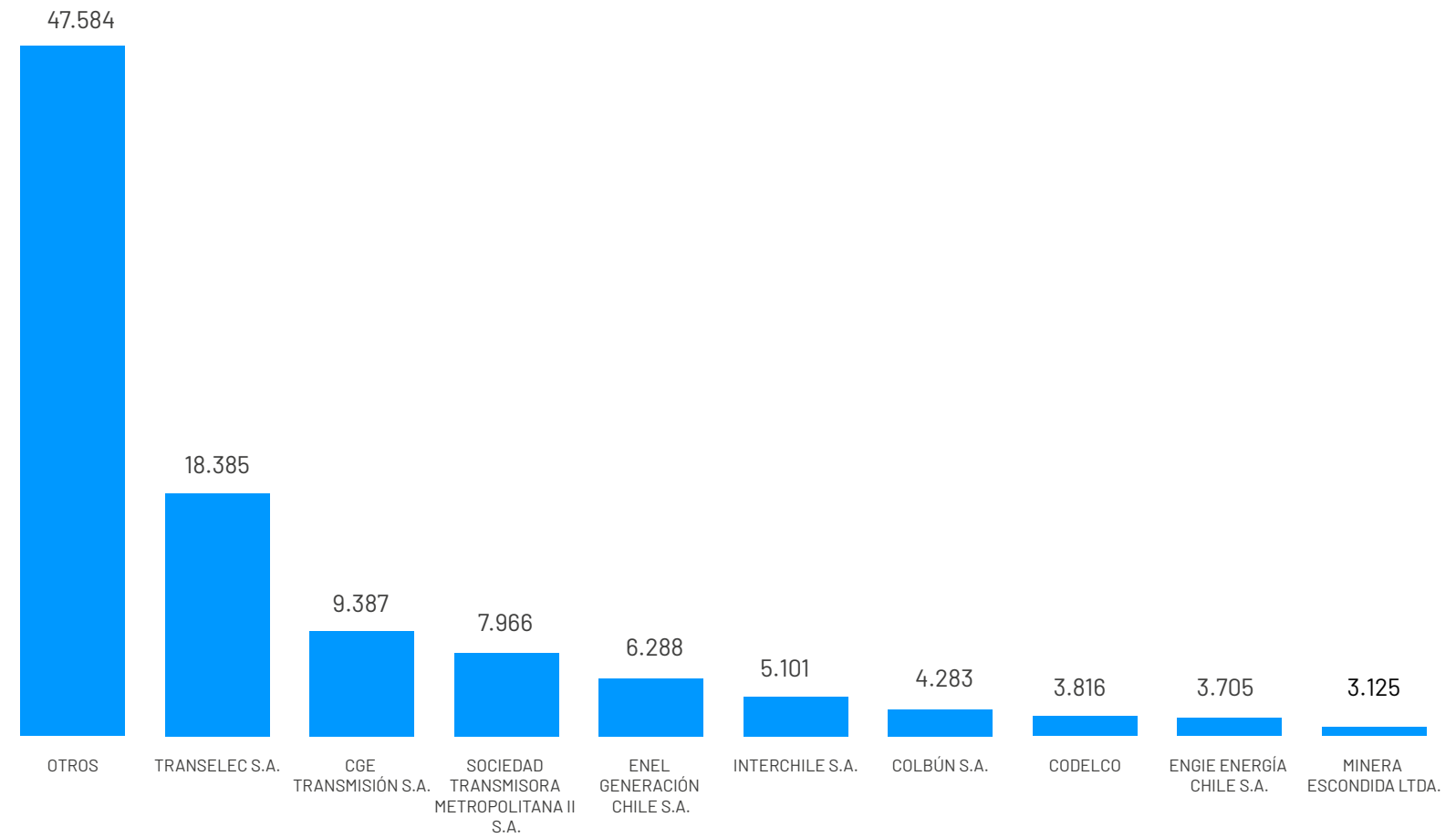
EMPRESA	MVA	%
OTROS	47.584	43%
TRANSELEC S.A.	18.385	17%
CGE TRANSMISIÓN S.A.	9.387	9%
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	7.966	7%
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	6.288	6%
INTERCHILE S.A.	5.101	5%
COLBÚN S.A.	4.283	4%
CODELCO (CORPORACIÓN NACIONAL DEL COBRE)	3.816	3%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.705	3%
MINERA ESCONDIDA LTDA.	3.125	3%
TOTAL	109.641	100%

NOTAS

(1) Según información disponible para transformadores 2D y 3D catastrados en plataforma de Información Técnica (InfoTécnica)

(2) Capacidad obtenida en base a Capacidad máxima con refrigeración forzada AT, si dispone.

(3) Considera aquellos transformadores en estado “En Servicio”.

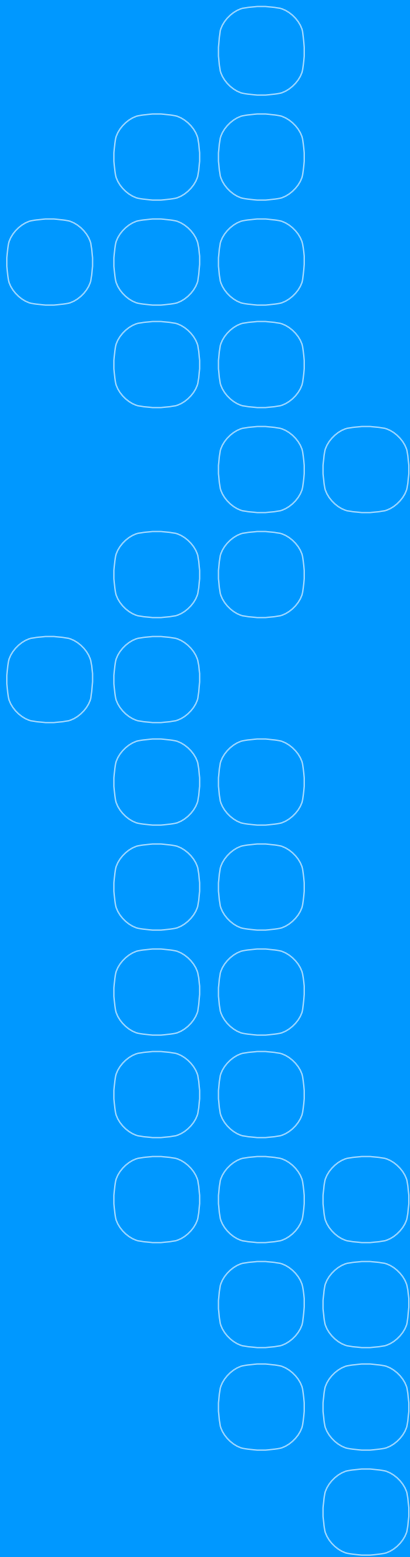


05

Estadísticas del Sistema

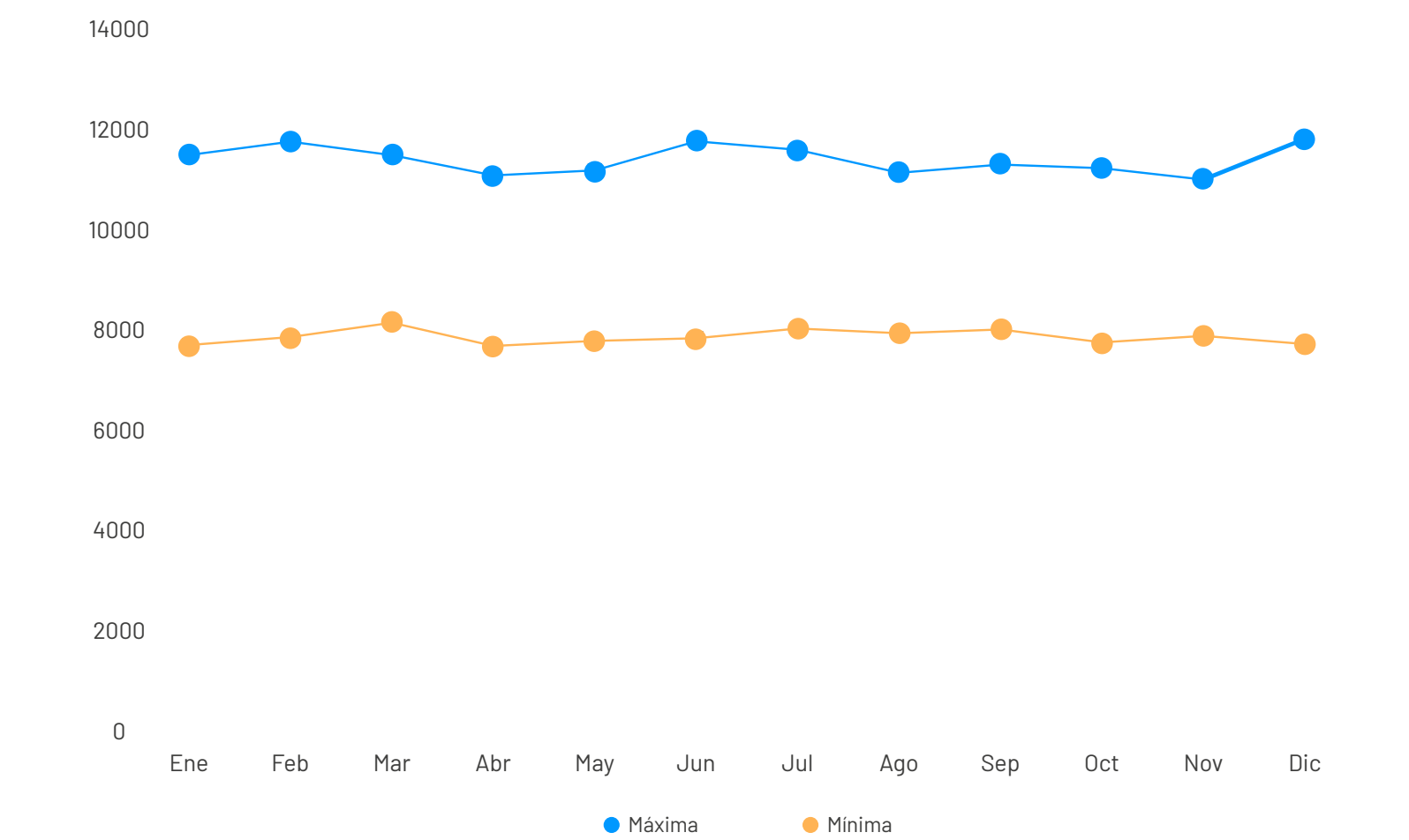
Sección 4

- Evolución de la demanda mínima y máxima durante 2023
- Demanda máxima anual y tasa de crecimiento
- Evolución de las ventas de energía por tipo de cliente
- Participación de las ventas de energía por tipo de cliente
- Participación de industrias en cada región por retiro de energía en 2023
- Consumo regulado per cápita regional para 2023
- Evolución de los coordinados
- Listados de coordinados por segmentos

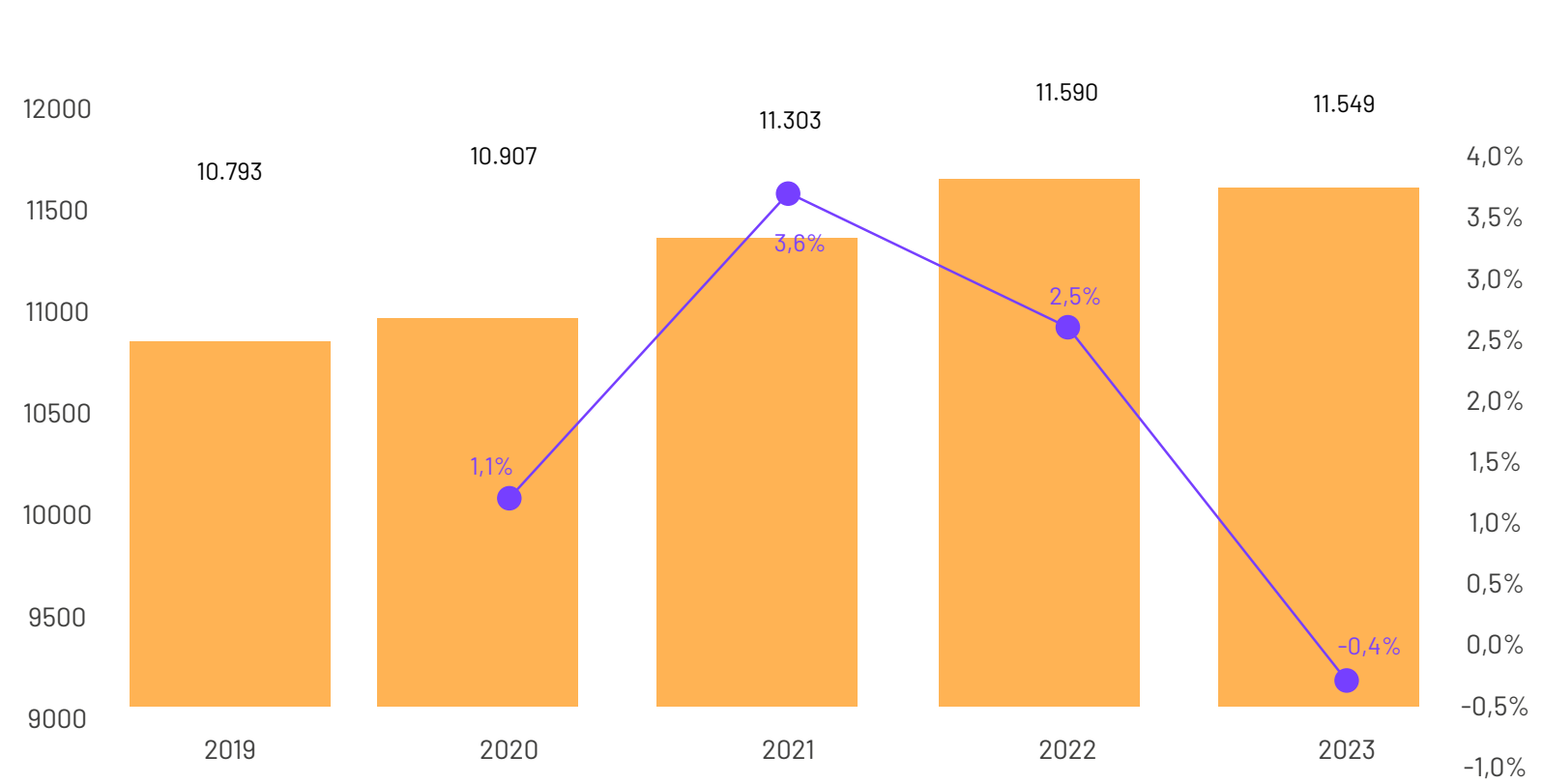


Evolución de la demanda mínima y máxima durante 2023

MWh/h	Máxima	Mínima
Ene	11.227	7.435
Feb	11.493	7.595
Mar	11.224	7.881
Abr	10.820	7.417
May	10.920	7.518
Jun	11.500	7.571
Jul	11.331	7.765
Ago	10.872	7.671
Sep	11.036	7.746
Oct	10.964	7.488
Nov	10.736	7.618
Dic	11.549	7.455



Demanda máxima anual (MWh/h) y tasa de crecimiento (%)



Evolución de las ventas de energía por tipo de cliente (GWh)

GWh	2019	2020	2021	2022	2023
Cientes Distribuidores	29.331	28.127	29.194	30.662	30.141
Cientes Libres	42.221	43.655	45.896	46.397	47.141
TOTAL	71.552	71.782	75.090	77.060	77.281

Participación de las ventas de energía por tipo de cliente

	2019	2020	2021	2022	2023
Cientes Distribuidores	41,0%	39,2%	38,9%	39,8%	39,0%
Cientes Libres	59,0%	60,8%	61,1%	60,2%	61,0%

Participación de industrias en cada región por retiro de energía en 2023 (GWh)

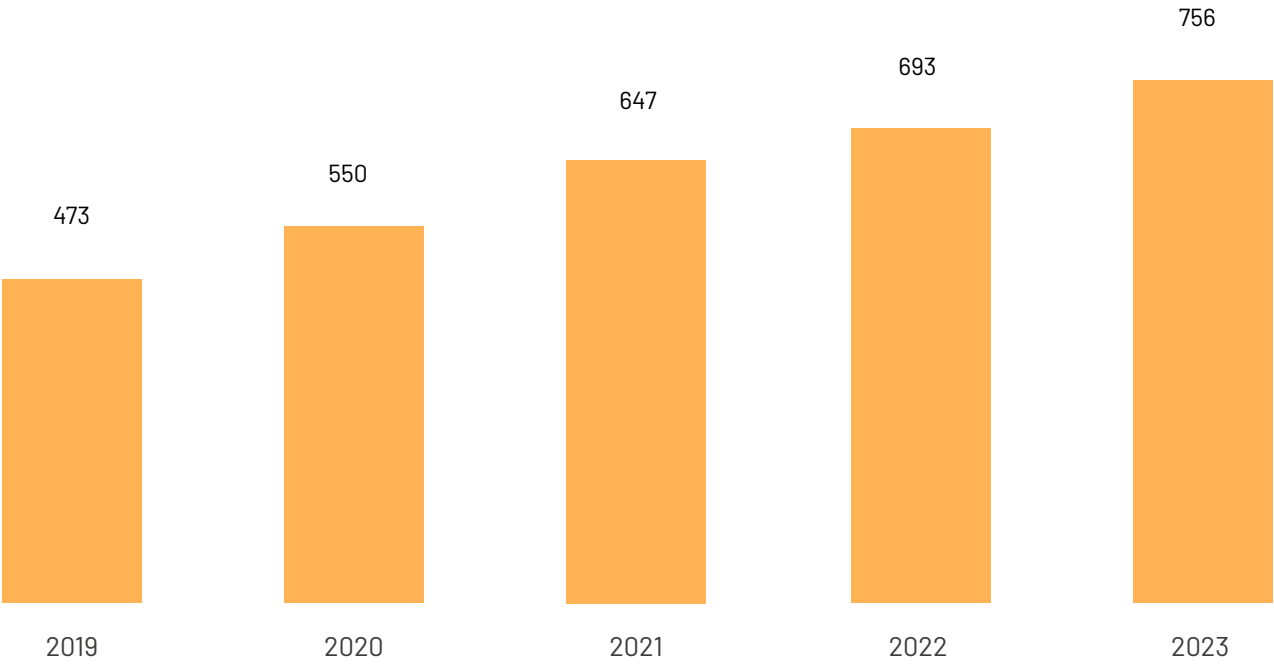
	REGIÓN	Comercial, Público, Residencial	Energético	Industrial	Minero	Transporte	Consumo Regulado	TOTAL
Norte Grande	ARICA Y PARINACOTA	23		72	47		303	445
	TARAPACÁ	41	2	103	2.251	0	471	2.868
	ANTOFAGASTA	121	17	585	16.567	8	920	18.218
Norte Chico	ATACAMA	49		105	3.689		446	4.289
	COQUIMBO	88		192	747	0	1.231	2.257
Centro	VALPARAÍSO	208	118	928	2.043	41	3.119	6.457
	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2.044	16	5.291	1.846	523	12.820	22.540
	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	102	4	915	1.851	4	1.779	4.655
	MAULE	110	2	1.132	519	3	2.027	3.793
	ÑUBLE	47	2	130		1	813	993
Sur	BÍO BÍO	197	28	2.676		12	2.383	5.296
	ARAUCANÍA	111		282		0	1.531	1.925
	DE LOS RÍOS	36		284			704	1.024
	DE LOS LAGOS	213	1	709		3	1.594	2.520
	TOTAL	3.390	191	13.405	29.559	595	30.141	77.281

Nota: Sectores industriales según clasificación CNE, en base a R. Exta. CNE N° 247-2018

Consumo regulado per cápita regional para 2023

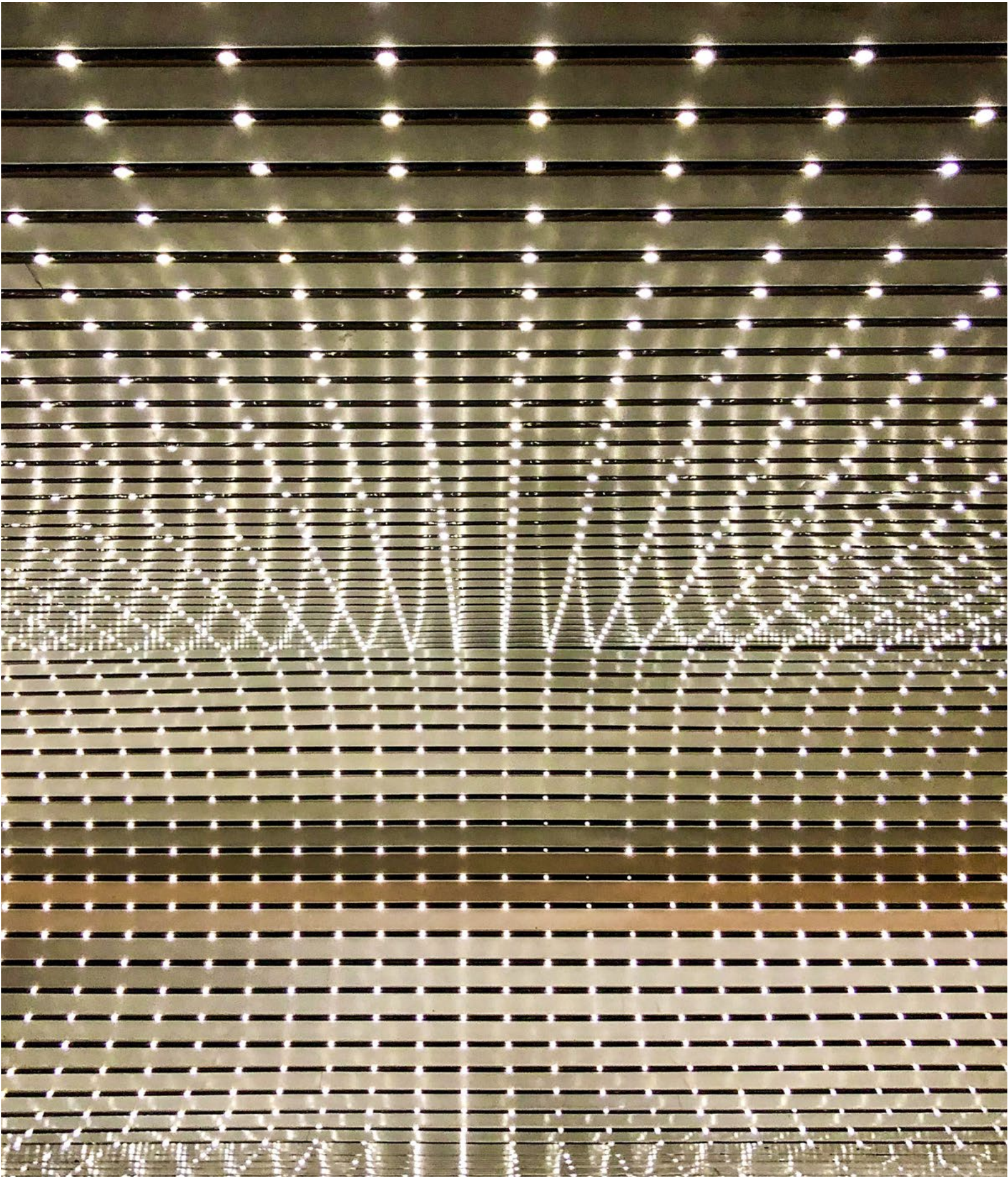
REGIÓN	Consumo Regulado	kWh-año	Población	kwh-año
ARICA Y PARINACOTA	303	303.225.685	259.802	1.167
TARAPACÁ	471	471.094.151	406.287	1.160
ANTOFAGASTA	920	920.265.527	714.142	1.289
ATACAMA	446	446.145.348	319.992	1.394
COQUIMBO	1.231	1.230.972.793	879.267	1.400
VALPARAÍSO	3.119	3.118.632.917	2.010.849	1.551
METROPOLITANA DE SANTIAGO	12.820	12.819.824.418	8.420.729	1.522
LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	1.779	1.778.802.951	1.025.586	1.734
MAULE	2.027	2.026.600.253	1.171.982	1.729
ÑUBLE	813	812.955.788	521.711	1.558
BÍO BÍO	2.383	2.382.717.374	1.681.225	1.417
ARAUCANÍA	1.531	1.531.409.852	1.028.201	1.489
DE LOS RÍOS	704	703.955.624	411.205	1.712
DE LOS LAGOS	1.594	1.594.297.980	907.429	1.757
TOTAL	30.141			

Evolución de los Coordinados



Coordinados por segmento

Generadores	605
Transmisores	58
Cientes libres	69
Distribuidores	24



Listados de Coordinados por Segmentos

Generadoras (Generadoras y Pequeños Medios de Generación)

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Abastible	Abastible S.A.	91.806.000-6
Acciona Energía Chile	Acciona Energía Chile Holdings S.A.	76.437.712-5
Acierta Energía	Acierta Energía SpA	77.333.033-6
Aela Generación	Aela Generación S.A.	76.489.426-K
AES Andes (ex Aes Gener)	AES Andes S.A.	94.272.000-9
Aggreko	Aggreko Chile Limitada	76.625.330-K
Agrícola Ancalí	Agrícola Ancalí Limitada	79.757.460-0
Agrosolar IV	Agrosolar IV SpA	76.363.219-9
Agrosolar V	Agrosolar V SpA	76.363.218-0
Aguas Andinas	Aguas Andinas S.A.	61.808.000-5
Aguas del Melado	Empresa Eléctricas Aguas del Melado SpA	77.277.800-7
Ailin Fotovoltaica SpA	Ailin Fotovoltaica SpA	77.018.069-4
Alba	Alba SpA	76.114.239-9
Alto Cautín	Alto Cautín SpA	76.044.129-5
Amanecer Solar	Amanecer Solar SpA	76.273.559-8
Amparo del Sol	Parque Solar Amparo del Sol SpA	76.727.584-6
Andes Generación	Andes Generación SpA	76.203.788-2
Andes Solar II	Andes Solar II SpA	77.423.682-1
Andina Solar 10 SpA	Andina Solar 10 SpA	76.772.357-1
Andina Solar 13 SpA	Andina Solar 13 SpA	76.771.804-7
Andina Solar 17 Este SpA	Andina Solar 17 Este SpA	76.772.373-3
Andina Solar 6	Andina Solar 6 SpA	76.549.716-7
Angamos	Empresa Eléctrica Angamos SpA	76.004.976-K
Ángela Solar	Ángela Solar SpA	76.503.519-8
Antilhue	Generadora Antilhue Spa	76.009.904-K
Anumar Chile	Anumar Energía del Sol 1 SpA	76.547.685-2
Arauco Bioenergía	Arauco Bioenergía SpA	96.547.510-9
Arcadia	Arcadia Generación Solar S.A.	77.696.828-5

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
AS Energía	AS Energía Ltda.	77.029.514-9
Atria	Atria Energía SpA	76.827.288-3
Avilés	Avilés SpA	76.585.762-7
Barrick Generación	Compañía Barrick Chile Generación SpA	96.576.920-K
Bellavista	Parque Solar Bellavista SpA	76.377.436-8
Bellavista 1	Tamarugal Solar 1 S.A.	76.055.368-9
Beneo Orafti	Orafti Chile S.A.	77.894.990-3
Besalco Energía	Besalco Energía Renovable S.A.	76.249.099-4
Betel	Betel SpA	77.050.429-5
Bio Energía Los Pinos	Bio Energía Los Pinos SpA	76.472.359-7
Bio Energía Molina	Bio Energía Molina SpA	76.256.837-3
Biocruz Generación	Biocruz Generación S.A.	76.171.705-7
Bioenergías Forestales	Bioenergías Forestales SpA	76.188.197-3
Bluegate SpA	Bluegate Energía SpA	77.084.667-6
BTG Pactual Chile SpA	BTG Pactual Chile SpA	76.209.165-8
Cabrero	Cabrero Solar SpA	76.967.751-8
Calafate	Generadora Calafate SpA	76.920.956-5
Calama Solar 1	Calama Solar 1 SpA	76.044.597-5
Calbuco de Verano	Calbuco de Verano SpA	76.876.842-0
Caldera	Caldera Solar SpA	77.125.606-6
Calfuco	Generadora Azul SpA	76.780.605-1
Callaqui de Verano	Callaqui de Verano SpA	76.876.872-2
Calle Larga	PMGD Calle Larga SpA	76.863.375-4
Campo Lindo	Campo Lindo SpA	76.337.585-4
Candelaria Solar	Candelaria Solar SpA	76.522.139-0
Capullo	Empresa Eléctrica Capullo S.A.	96.637.520-5
Capurata del Verano	Capurata del Verano SpA	77.275.114-1
Carbomet	Carbomet Energía S.A.	91.066.000-4

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Carbon Free Chile	Carbon Free Chile SpA	76.727.466-1
Carrán	Ganadera y Forestal Carran Limitada	87.886.600-2
Casuto	Solar TI Diez SpA	76.585.782-1
Cavancha	Cavancha S.A.	96.666.150-K
CE CENTINELA SOLAR	CE Centinela Solar SpA	77.070.574-6
CE Uribe de Antofagasta Solar	CE Uribe de Antofagasta Solar SpA	77.266.042-1
Cedars Solar	Cedars Solar SpA	76.963.336-7
CELMSA	CIA Eléctrica los Morros S.A.	95.177.000-0
Central Cardones	Central Cardones S.A.	76.550.580-1
Central Cortes	Mocho Energy SpA	76.618.676-9
Central El Atajo	Central El Atajo SpA	77.032.394-0
Central El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	76.282.829-4
Central Hidroeléctrica Palacios	Hidroeléctrica Palacios SpA	76.585.842-9
Central Hidroeléctrica Río Mulchén	Central Hidroeléctrica Río Mulchén S.A.	76.089.965-8
Central Trincao	Energía Siete SpA	76.335.523-3
Central Yungay (ex Orazul Energy Chile Holding II B.V. S.C.P.A.)	Central Yungay S.A.	76.060.441-0
Cernícalo (ex Sybac Solar Project Company II SpA)	PV El Cernícalo SpA	76.805.093-7
Cerro Dominador CSP S.A. (Fusión con Atacama Generación Chile)	Cerro Dominador CSP S.A.	76.237.256-8
CGE-C SpA	CGE Comercializadora SpA	77.316.204-2
CH Santa Elena	Central Hidroeléctrica Santa Elena S.A.	76.409.936-2
Chacabuco Solar SpA	Chacabuco Solar SpA	76.724.672-2
Chanleufu	Central Hidroeléctrica Chanleufu S.A.	76.153.128-K
Chapiquina Solar	Chapiquina Solar SpA	77.287.935-0
Chester Solar IV	Chester Solar IV SpA	76.440.337-1
Chilener	Chilener II SpA	76.724.674-9
Chincol (ex Sybac Solar Project Company X SpA)	PV El Chincol SpA	76.860.793-1

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	76.282.509-0
Citrino	Solar TI Once SpA	76.727.518-8
Clementina	CVE Proyecto Veintiuno SpA	76.697.248-9
Cocharcas	Fotovoltaica Alfa SpA	76.807.947-1
Cocharcas Solar	Cocharcas Solar SpA	77.020.498-4
Cochrane	Empresa Eléctrica Cochrane SpA	76.085.254-6
Colbún	Colbún S.A.	96.505.760-9
Collil	Energía Collil S.A.	76.246.882-4
Colmito	Central Colmito S.A.	76.326.949-3
Coltauco Almendro	Acuario Solar SpA	77.139.382-9
Comasa	Comasa SpA	96.546.010-1
Commonplace	Commonplace Energy SpA	76.233.264-7
Cóndor Energía	Cóndor Energía SpA	76.580.921-5
Conejo Solar	Conejo Solar SpA	76.376.829-5
Copihue Energía	Copihue Energía SpA	76.582.515-6
COPIULEMU 1	Duero Energía Copiulemu SpA	76.732.233-K
Corcovado de Verano	Corcovado de Verano SpA	76.876.862-5
Covadonga	Chungungo Solar SpA	76.866.361-0
CTA	Central Termoeléctrica Andina SpA	76.708.710-1
Cuenca Solar	Cuenca Solar SpA	76.879.478-2
Curileufu	Sociedad Agrícola y Ganadera Curileufu Ltda.	84.100.300-4
CuzCuz	Parque Solar Cuz Cuz SpA	76.367.198-4
DAS3	Diego de Almagro Solar 3 S.A.	76.264.541-6
Del Desierto	Fotovoltaica Del Desierto SpA	76.741.285-1
Divisadero	Divisadero S.A.	76.438.021-5
Don Andrónico	Parque Solar Cancha SpA	76.936.976-7
Don Mariano Energy	Don Mariano Energy SpA	76.807.996-K
Don Matías	Parque Fotovoltaico Don Matías SpA	77.346.339-5

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Don Pedro	Don Pedro SpA	76.860.292-1
Doña Javiera Valledor	Doña Javiera Valledor SpA	77.027.333-1
Dos Valles	Hidroelectrica Dos Valles SpA	76.495.341-K
Dosal	Dosal hnos y Cia Ltda	84.992.400-1
EA Maitén	Energia Renovable Olmo SpA	77.084.789-3
EA SF Graneros	Energia Renovable Marengo SpA	77.248.167-5
EBCO Energía	EBCO Energía S.A.	76.179.054-4
Eclipse Solar	Eclipse Solar SpA	76.505.367-6
EDELAYSEN	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	88.272.600-2
Edelmag S.A.	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	88.221.200-9
EELC SpA	Empresa Eléctrica La Compañía SpA	76.493.739-2
El Agrio	El Agrio Hidro SpA	76.364.112-0
El Arroyo	Empresa Eléctrica Tranquil SpA	76.362.268-1
El Boco	Sociedad Boco Solar SpA	76.565.252-9
El Campesino I	AASA Energía S.A.	76.596.827-5
El Manzano SpA	Central Hidroeléctrica El Manzano SpA	76.459.845-8
El Nogal	Parque Eólico el Nogal SpA	76.430.139-0
EL PASO	Hidroeléctrica El Paso SpA	76.032.642-9
El Pelicano Solar Company	El Pelicano Solar Company SpA	76.337.599-4
El Pilpén (Sybac Solar Project III SpA)	PV El Pilpen SpA	76.744.083-9
El Pitío (Sybac Solar Project Company VII SpA)	PV El Pitio SpA	76.830.065-8
El Queltehue SpA	PV El Queltehue SpA	76.744.082-0
El Raso	Eléctrica Raso Power Ltda.	76.426.029-5
El Roble Solar	El Roble Solar SpA	76.972.711-6
El Sauce Chester Solar V	Chester Solar V SpA	76.466.854-5
Eléctrica Caren	Empresa Eléctrica Carén S.A.	76.149.809-6
Eléctrica El Arrebol	Empresa Eléctrica El Arrebol SpA	76.415.299-9
Eléctrica Moka	Eléctrica Moka SpA	77.513.675-8

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Eléctrica Pinares	Eléctrica Pinares Limitada	77.053.312-0
Elektragen	Elektra Generación S.A.	76.594.660-3
ELP	Eólico Las Peñas SpA	76.389.157-7
Embalse Ancoa	Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA	76.264.025-2
EMELDA	Empresa Eléctrica Diego de Almagro SpA	76.004.337-0
EMELVA S.A.	Empresa Eléctrica Vallenar S.A.	76.026.342-7
EMOAC	EMOAC SpA	76.208.888-6
Empresa Eléctrica Lagunitas SpA	Empresa Eléctrica Lagunitas SpA	77.104.875-7
Empresa Eléctrica Leonera	Empresa Eléctrica La Leonera S.A.	76.427.560-8
Empresa Eléctrica San Víctor SpA	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	76.363.971-1
EMR	Eólica Monte Redondo SpA	76.019.239-2
Enaex	Enaex S.A.	90.266.000-3
Enel Generación (Fusión con GasAtacama Chile S.A. fusionada con Celta Cía Eléctrica Tarapacá)	Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6
Enel Green Fusión Almeyda Solar SpA/PE Taltal SpA /E Panguipulli / Valle de los Vientos	Enel Green Power Chile S.A.	76.412.562-2
Enerbosch	Enerbosch S.A.	76.028.873-K
Energen	Energía Generación SpA	76.683.713-1
Energía Atacama S.A. (ex EBCO Atacama S.A.)	Energía Atacama S.A.	76.382.754-2
Energía Cerro El Morado	Energía Cerro El Morado S.A.	76.392.147-6
Energía Coyanco	Energía Coyanco S.A.	76.857.590-8
Energía Eólica Los Olmos SpA	Energía Eólica Los Olmos SpA	76.868.988-1
Energía Eólica Mesamávida SpA	Energía Eólica Mesamávida SpA	76.868.991-1
Energía First	Energía First SpA	76.416.503-9
Energía León	Energía León S.A.	76.166.356-9
Energía Morro Guayacán	Energía Morro Guayacán SpA	77.160.709-8
Energía Pacífico	Energía Pacífico S.A.	76.004.531-4
Energía Renovable Encino SpA	Energía Renovable Encino SpA	77.084.792-3

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Energías del Futuro	EERM Energías del Futuro S.A.	76.272.689-0
Energías Renovables Holding	Energías Renovables Holding S.A.	77.324.593-2
Energy Asset	Energy Asset SpA	76.996.007-4
Energy Partners	Energy Partners SpA	77.410.232-9
Enerkey	Enerkey SpA	76.468.419-2
Enernuevas	Enernuevas S.A.	76.045.491-5
Enerquinta	Enerquinta S.A.	77.402.185-K
ENGIE (Fusión con Solairedirect Generación Andacollo SpA - SDGA -SDGx01)	Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4
Enlasa	Enlasa Generación Chile S.A.	76.009.328-9
Eólica La Esperanza	Eólica La Esperanza S.A.	76.427.498-9
EPASA	Empresa Eléctrica Cuchildeo SpA	76.679.610-9
ERSA	ENAP Refinerías S.A.	87.756.500-9
Esfena	CVE Proyecto Nueve SpA	76.766.025-1
Estancilla	Generadora Estancilla SpA	76.145.769-1
EVOL Trading	EVOL Trading SpA	77.005.421-4
Factor Luz	Factor Luz SpA	77.676.939-8
Fardela Negra SpA	Fardela Negra SpA	77.253.134-6
Farmdo	Farmdo Energy Chile SpA	77.125.459-4
Faro Corona	Faro Corona SpA	77.290.255-7
Fenix Solar SpA	Fenix Solar SpA	76.951.371-K
Fontus Prime Solar SpA	Fontus Prime Solar SpA	77.042.032-6
Fontus SCL III	Fontus SCL III SpA	77.244.808-2
Fotovoltaica Acacia SpA	Fotovoltaica Acacia SpA	76.810.311-9
Fotovoltaica Algarrobo	Fotovoltaica Algarrobo SpA	76.850.028-2
Fotovoltaica Ariztía	Fotovoltaica Ariztía SpA	76.727.409-2
Fotovoltaica La Ligua SpA	Fotovoltaica La Ligua SpA	76.758.664-7
Fotovoltaica Mañio SpA	Fotovoltaica Mañio SpA	76.863.475-0

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA	Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA	76.213.013-0
Fotovoltaica Norte Grande 5	Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA	76.213.045-9
Fotovoltaica Peumo	Fotovoltaica Peumo SpA	76.891.098-7
Fusión con Empresa Eléctrica ERNC I S.A.	PV Salvador S.A.	76.284.682-9
FV Pequen	Pequen SpA	76.996.721-4
Gas Sur	Gas Sur S.A.	96.853.490-4
GDN	Geotérmica del Norte S.A.	96.971.330-6
Generación Solar SpA	Generación Solar SpA	76.183.075-9
Generadora Metropolitana	Generadora Metropolitana SpA	76.538.731-0
Generadora Piutel	Piutel Generación Eléctrica Limitada	76.413.185-1
Generadora Roblería	Hidroeléctrica Robleria SpA	76.051.263-K
Generhom	Generadora Eléctrica Rhom Ltda	77.412.850-6
GENPAC	Generadora del Pacífico SpA	76.010.367-5
Gestel	Gestel Ingeniería Limitada	76.219.458-9
GM Energy	GM Energy SpA	76.240.099-5
GM Holdings (ex Central el Campesino S.A.)	GM Holdings S.A.	76.240.103-7
Gorriones	PV Los Gorriones SpA	76.805.091-0
GPE	Gestión de Proyectos Eléctricos S.A	99.566.950-1
GPGGD	GPG Generación Distribuida SpA	77.266.105-3
GR Alerce Andino	GR Alerce Andino SpA	77.130.986-0
GR Araucaria	GR Araucaria SpA	76.461.936-6
GR Canelo	GR Canelo SpA	76.464.278-3
GR Carza	GR Carza SpA	76.885.333-9
GR Ciprés	GR Ciprés SpA	76.748.889-0
GR Guindo	GR Guindo SpA	76.722.031-6
GR Lleuque	GR Lleuque SpA	76.885.321-5
GR Pilo	GR Pilo SpA	76.885.331-2
GR Pitao	GR Pitao SpA	76.885.335-5

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
GR Power Chile SpA	GR Power Chile SpA	77.209.283-0
GR Queulat	GR Queulat SpA	77.133.905-0
GR Ruil	GR Ruil SpA	76.885.337-1
GR Santa Rosa	GR Chaquihue SpA	76.461.944-7
GR Tamarugo (Rinconada)	GR Tamarugo SpA	76.451.219-7
GR Torres del Paine	GR Torres del Paine SpA	77.130.983-6
Granada	Granada SpA	76.727.405-K
Granja Solar	María Elena Solar S.A.	76.102.539-2
Guacolda	Guacolda Energía SpA	76.418.918-3
H6	Parque Solar H6 SpA	76.795.518-9
HBS Energía	HBS Energía S.A.	76.856.480-9
Helio Atacama Tres	Helio Atacama Tres SpA	76.175.608-7
HESA	Hidroeléctrica Ensenada S.A.	76.030.971-0
Hidro Munilque SpA	Hidro Munilque SpA	76.411.212-1
Hidroangol	Hidroangol S.A.	76.067.373-0
Hidroconfianza SpA	Hidroconfianza SpA	76.837.272-1
Hidroeléctrica Allipén	Hidroelectrica Allipén S.A.	76.071.891-2
Hidroeléctrica Diuto	Minicentral Hidroeléctrica El Diuto S.A.	76.074.053-5
Hidroeléctrica Dongo	Hidroeléctrica Dongo SpA	76.015.738-4
Hidroeléctrica El Canelo	Hidroeléctrica El Canelo S.A.	76.136.655-6
Hidroeléctrica El Manzano	Hidroeléctrica el Manzano S.A.	76.803.940-2
Hidroeléctrica El Mirador	Sociedad Hidroeléctrica El Mirador S.A.	76.266.491-7
Hidroeléctrica La Arena	Empresa Eléctrica La Arena SpA	76.037.036-3
Hidroeléctrica La Confluencia	Hidroeléctrica La Confluencia S.A.	76.350.250-3
Hidroeléctrica La Higuera	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	96.990.050-5
Hidroeléctrica Las Juntas	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	76.281.948-1
Hidroeléctrica Lleuquereo	Hidroeléctrica Lleuquereo S.A.	76.281.947-3
Hidroeléctrica Los Corrales SpA	Hidroeléctrica Los Corrales SpA	76.381.159-K

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Hidroeléctrica Mallarauco	Hidroeléctrica Mallarauco S.A.	76.055.136-8
Hidroeléctrica Puclaro	Hidroelectrica Puclaro S.A.	99.589.620-6
Hidroeléctrica Río Huasco	Hidroeléctrica Río Huasco S.A.	76.071.113-6
Hidroeléctrica San Andrés	Hidroeléctrica San Andrés SpA	76.032.641-0
Hidroeléctrica Trueno	Hidroeléctrica Trueno S.A.	76.834.000-5
Hydroenersur	Hydroenersur S.A.	76.003.174-7
Hidrolircay	Hidroeléctrica Río Lircay S.A.	76.025.973-K
Hidromocho	Hidromocho S.A.	76.376.443-5
HidroMuchi	Hidromuchi S.A.	76.117.705-2
Hidroner SpA	Compañía Hidroeléctrica Hidroner SpA	76.378.725-7
Hidropalmar	Hidropalmar S.A.	76.065.092-7
Hidropaloma	Hidropaloma S.A.	76.849.580-7
Hiruela Energía SpA	Hiruela Energía SpA	76.350.355-0
Hormiga Solar	Hormiga Solar SpA	76.459.988-8
Hornitos	Inversiones Hornitos SpA	76.009.698-9
Huatacondo	AustrianSolar Chile Cuatro SpA	76.337.593-5
Huemul Energía	Huemul Energía SpA	76.580.849-9
IEH	IEH Solar Chile SpA	76.775.253-9
Imelsa Energía	Imelsa Energía SpA	76.472.262-0
Inacal	Inacal S.A.	76.115.484-2
Incahuasi Energy	Incahuasi Energy SpA	76.618.674-2
INERSA (Central Teno)	Innovación Energía S.A.	76.616.538-9
Inm Agua Marina	Inmobiliaria Agua Marina S.A	76.168.769-7
ISER	Impulso Solar El Resplandor SpA	76.825.044-8
Itahue Solar	Cobena Energía SpA	76.920.629-9
Joaquín Solar	Joaquín Solar SpA	76.528.804-5
Kaltemp	Generadora Eléctrica Kaltemp Ltda.	76.392.163-8
KDM	KDM Energía S.A.	76.059.578-0

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
La Acacia	La Acacia SpA	76.503.259-8
La Calera	Generadora la Calera SpA	76.267.761-K
La Chimba Bis	La Chimba Bis SpA	76.242.067-8
La Foresta	Sociedad de Energías Renovables Los Lirios SpA	76.792.807-6
La frontera SpA (ex GR Patagua SpA)	PV La Frontera SpA	76.461.945-5
La Gloria	La Gloria S.A.	76.574.649-3
La Huayca	SPS La Huayca S.A.	76.271.234-2
La Huella	AustrianSolar Chile Seis SpA	76.362.257-6
La Lajuela	Reden La Lajuela Solar SpA	76.948.175-3
La Manga Energy SpA	La Manga Energy SpA	76.505.372-2
La Montaña 1	Hidroeléctrica Puma S.A.	76.157.465-5
La Montaña2	Hidroeléctrica Río Claro S.A.	76.208.775-8
Las Cabras	RCL Solar SpA	76.547.418-3
Las Chacras Energy SpA	Las Chacras Energy SpA	76.863.481-5
Las Codornices	PFV Las Codornices SpA	76.937.187-7
Las Flores	Hidroeléctrica Las Flores S.A.	76.210.842-9
Las Lechuzas	PFV Las Lechuzas SpA	76.948.419-1
Las Pampas	Bio Energía Las Pampas SpA	76.254.294-3
LAS TURCAS	PV Las Turcas SpA	76.730.378-5
Latinoamericana	Latinoamericana S.A.	79.709.410-2
Likana Solar SpA	Likana Solar SpA	76.567.717-3
Linzon Verano	Linzor de Verano SpA	77.088.006-8
Lipigas	Empresas Lipigas S.A.	96.928.510-K
Liquidambar	CVE Proyecto Siete SpA	76.766.028-6
Lirio de Campo Solar	Lirio de Campo Solar SpA	76.462.043-7
Los Andes	Fotovoltaica de Los Andes SpA	76.106.987-K
Los Espinos (Fusión con Mainco SpA)	Espinos S.A.	76.925.800-0

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Los Guindos	Los Guindos Generación SpA	76.284.294-7
Los Hibiscos	Generadora Los Hibiscos SpA	76.975.928-K
Los Lagos	Los Lagos SpA	76.515.883-4
Los Libertadores Solar	Los Libertadores Solar Spa	76.553.447-K
Los Molinos	Los Molinos SpA	77.218.608-8
Los Padres Hidro	Los Padres Hidro SpA	76.248.798-5
Los Puquios	Parque Solar Los Puquios SpA	76.228.787-0
Los Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	76.766.021-9
Luciano Solar SpA	Luciano Solar SpA	77.044.754-2
Luz del Norte	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA	76.319.477-9
Maimalican	PS Maimalican SpA	77.087.842-K
Malinke	Malinke Solar SpA	76.985.170-4
María Elena Ltda	Generadora Eléctrica María Elena Ltda	76.188.603-7
Meli	Meli SpA	76.780.277-3
Membrillo Solar SpA	Membrillo Solar SpA	77.101.924-2
Mercurio Solar SpA	Mercurio Solar SpA	77.101.692-8
MGM Innova	MGM Innova Capital Chile SpA	76.686.377-9
Millaray Fotovoltaica SpA	Millaray Fotovoltaica SpA	77.018.086-4
Minera Collahuasi	Compañía Doña Inés de Collahuasi SCM	89.468.900-5
Minera Mantos Blancos (Mantos Copper)	Mantos Copper S.A.	77.418.580-1
MINICENTRALES ARAUCANÍA	Minicentrales Araucanía S.A.	76.470.281-6
Miscanti de Verano	Miscanti de Verano SpA	77.088.018-1
Molinera Villarrica	CIA Molinera Villarrica Ltda	80.203.400-8
Moncuri	Konda Solar SpA	76.729.924-9
Mytilineos Energy Chile	Mytilineos Energy Trading Chile SpA	77.677.158-9
Neoelectra Energía	Neoelectra Energía Chile SpA	77.081.321-2
Neomas	Neomas SpA	76.112.774-8
Newentun	Newentun SpA	76.477.299-7

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Noracid	Noracid S.A.	76.858.530-K
Norvind	Norvind S.A.	76.919.070-8
NPIII Holdco II	Nextpower III Chile Holdco II SpA	77.542.606-3
Nueva Atacama Solar	Nueva Atacama Solar S.A.	77.009.353-8
Nueva Degan	Generación de Energía Nueva Degan SpA	76.265.287-0
Nueva Energía	Eléctrica Nueva Energía S.A.	76.045.612-8
Nueva Esperanza Solar	Nueva Esperanza Solar SpA	76.911.689-3
On-Group	On-Group S.A.	96.827.870-3
OPDENERGY Generación	OPDENERGY Generación SpA	77.053.873-4
Orquídea Solar	CVE Proyecto Quince SpA	76.986.619-1
Pacana del Verano	Pacana del Verano SpA	77.275.157-5
Pacific Hydro	Pacific Hydro Chile S.A.	96.990.040-8
Pacific Hydro Chacayes	Pacific Hydro Chacayes S.A.	76.006.855-1
Paine	Paine Energy SpA	76.618.685-8
Palomas	PV Las Palomas SpA	76.845.124-9
Palpana de Verano	Palpana de Verano SpA	77.088.011-4
Parque Eólico Atacama	Parque Eólico Atacama SpA	76.852.769-5
Parque Eólico Cabo Leones II	Ibereólica Cabo Leones II S.A.	76.202.178-1
Parque Eólico Cabo Leones III	PE Cabo Leones III SpA	76.202.069-6
Parque Eólico Cabo Negro	Pecket Energy S.A.	76.180.803-6
Parque Eólico Campo Lindo SpA	Parque Eólico Campo Lindo SpA	76.363.072-2
Parque Eólico El Arrayán	Parque Eólico El Arrayán SpA	76.068.557-7
Parque Eólico Lebu	Parque Eólico Lebu-Toro SpA	76.416.891-7
Parque Eólico Los Cururos	Parque Eólico Los Cururos SpA	76.178.599-0
Parque Eólico Punta Sierra	Pacific Hydro Punta Sierra SpA	76.547.592-9
Parque Eólico Talinay	Parque Talinay Oriente S.A.	76.126.507-5
Parque Fotovoltaico Cara de Gallo	Parque Fotovoltaico El Loreto SpA	77.213.663-3
Parque Fotovoltaico Doña Igna	Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA	77.367.441-8

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Parque Fotovoltaico Faramalla SpA	Parque Fotovoltaico Faramalla SpA	77.201.711-1
Parque fotovoltaico Javiera	Javiera SpA	76.376.635-7
Parque Fotovoltaico Maitenlahue	Fotovoltaica Santa Rosario SpA	77.342.169-2
Parque Fotovoltaico Ocoa	Parque Fotovoltaico Ocoa SpA	76.451.022-4
Parque Fotovoltaico Pirque	Solar TI Cuatro SpA	76.574.682-5
Parque fotovoltaico Quilapilún	Chungungo S.A.	76.414.107-5
Parque Fotovoltaico Rinconada Alcones	Fotovoltaica Raulí SpA	76.891.092-8
PARQUE ROMERIA	Parque Solar el Sauce SpA	76.939.917-8
Parque Solar Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	76.902.203-1
Parque Solar Aurora SpA	Parque Solar Aurora SpA	76.930.373-1
Parque Solar Bicentenario	Fotovoltaica Solar Laurel SpA	76.879.366-2
Parque Solar Cantillana SpA	Parque Solar Cantillana SpA	77.324.533-9
Parque Solar Colina SpA	Parque Solar Colina SpA	77.324.535-5
Parque Solar Convento SpA	Parque Solar Convento SpA	76.930.379-0
Parque Solar El Conquistador SpA	Parque Solar El Conquistador SpA	76.871.324-3
Parque Solar Fotovoltaico La Victoria	Magdalena Solar SpA	77.044.758-5
Parque Solar Itihue SpA	Parque Solar Itihue SpA	77.324.548-7
Parque Solar La Muralla	Parque Solar La Muralla SpA	76.939.909-7
Parque Solar Lo Chacón SpA	Parque Solar Lo Chacón SpA	77.223.374-4
Parque Solar Los Loros	Solar Los Loros SpA	76.247.976-1
Parque Solar Meco	Parque Solar Meco Chillan SpA	76.905.638-6
Parque Solar Membrillo	Fotovoltaica Avellano SpA	76.891.081-2
Parque Solar Ovalle Norte	Parque Solar Ovalle Norte SpA	76.967.835-2
Parque Solar Porvenir	Parque Solar Porvenir SpA	76.967.845-K
Parque Solar Pueblo Seco SpA	Parque Solar Pueblo Seco SpA	77.450.369-2
Parque Solar Quetena	Parque Solar Quetena S.A.	77.050.568-2
Parque Solar Quilmo	Parque Solar Quilmo SpA	77.324.635-1
Parque Solar Retiro SpA	Parque Solar Retiro SpA	76.871.349-9

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Parque Solar Salamanca SpA	Parque Solar Salamanca SpA	76.967.849-2
Parque Solar Santa Laura	Parque Solar Santa Laura SpA	76.727.583-8
Parque Solar Tabolango SpA.	Parque Solar Tabolango SpA.	76.930.382-0
Parsosy Illapel 5	Parsosy Illapel 5 SpA	76.557.855-8
PAS1	Pozo Almonte Solar 1 SpA	76.055.358-1
PAS2	Pozo Almonte Solar 2 S.A.	76.055.356-5
PAS3	Pozo Almonte Solar 3 S.A.	76.055.354-9
Patagua	Patagua SpA	77.116.655-5
PDV	Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	76.803.153-3
PE El Maitén	Parque Eólico El Maitén SpA	76.460.012-6
PECLI	Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	76.166.466-2
Pehuenche	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	96.504.980-0
Pehui Ltda	Generadora Eléctrica Pehui Ltda	76.067.554-7
Pelequén Sur	Pelequén Sur SpA	76.579.092-1
Pelumpen	CVE Proyecto Dieciocho SpA	76.697.264-0
PFV Ayla Solar	PFV Ayla Solar SpA	77.160.557-5
PFV El Chercan	PFV El Chercan SpA	77.074.332-K
PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	77.060.521-0
PFV El Flamenco	PFV El Flamenco SpA	76.979.123-K
PFV El Gaviotín	PFV El Gaviotín SpA	77.131.288-8
PFV EL PIUQUEN	PFV El Piuquen SpA	77.044.668-6
PFV El Rayador	PFV El Rayador SpA	77.089.197-3
PFV El Tiuque	PFV El Tiuque SpA	77.128.425-6
PFV José Soler Mallafré	FV Santa Laura SpA	76.954.708-8
PFV Las Arboledas	Teno III SpA	77.163.625-K
PFV Las Cachañas	PFV Las Cachañas SpA	77.060.669-1
PFV Las Catitas	PFV Las Catitas SpA	77.044.654-6
PFV Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	77.060.673-K

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
PFV Las Perdices	PFV Las Perdices SpA	76.945.275-3
PFV Las Taguas	PFV Las Taguas SpA	77.160.552-4
PFV Las Tencas	PFV Las Tencas SpA	77.054.026-7
PFV Las Torcazas	PFV Las Torcazas SpA	77.011.978-2
PFV Las Tortolas	PFV Las Tortolas SpA	77.047.895-2
PFV Lo Chacón	PFV Lo Chacón SpA	77.163.616-0
PFV Los Cisnes	PFV Los Cisnes SpA	77.270.817-3
PFV Los Tordos	PFV Los Tordos SpA	77.044.673-2
PFV Nuevo Quillagua	Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA	76.137.696-9
PFV Ñiquén	Maitén SpA	76.683.541-4
PFV Willka	Inversiones Fotovoltaicas SpA	76.319.461-2
PHAM	Alto Maipo SpA	76.170.761-2
Picurio	PV El Picurio SpA	76.860.789-3
Pilpilén	Pilpilén SpA	76.738.655-9
Pingüino Emperador	Pingüino Emperador SpA	77.470.122-2
Pitra	Pitra SpA	76.827.359-6
Planta FV El Chucao	PFV El Chucao SpA	76.982.022-1
Planta FV María Pinto	PFV María Pinto SpA	76.979.116-7
Planta Solar La Paz	Planta Solar La Paz II SpA.	77.262.077-2
Planta Solar Lo Miguel	Planta Solar Lo Miguel II SpA.	77.262.075-6
Planta Solar Peñaflor	Planta Solar Peñaflor II SpA	77.262.056-K
Planta Solar San Pedro III	Planta Solar San Pedro III SpA	76.175.454-8
Playero	Playero SpA	77.084.483-5
PMGD Albor I	Parque Solar Albor SpA	77.020.469-0
PMGD Alicahue	Parque Fotovoltaico Alicahue Solar SpA	76.813.197-K
PMGD Blu	Blu Solar SpA	76.985.186-0
PMGD Bureo	PMGD Bio Bio Negrete S.A.	76.219.874-6
PMGD Cabildo (ex propiedad de Rigel SpA)	Reden Cabildo Solar SpA	76.948.169-9

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
PMGD Catan Solar	Planeta Investments SpA	76.416.516-0
PMGD Catemu	Parque Solar Catemu SpA	76.576.597-8
PMGD Cauce Solar	Cauce Solar SpA	77.285.274-6
PMGD Chacabuco	Inversiones Chacabuco SpA	77.252.945-7
PMGD Chile Generación	PMGD Chile Generación Ltda.	76.642.937-8
PMGD Cipres	Ciprés SpA	76.592.224-0
PMGD Corso	Corso Solar SpA	77.116.741-1
PMGD Diego de Almagro	Diego de Almagro Solar SpA	76.071.634-0
PMGD El Cóndor	PFV El Cóndor SpA	76.967.538-8
PMGD EL ESTERO	Fotovoltaica El Manzano SpA	76.404.001-5
PMGD El Laurel	Laurel SpA	76.519.771-6
PMGD Fotovolt Solar I	Fotovolt Energía Ltda	77.320.900-6
PMGD FV Coinco	Energía Renovable Ebano SpA	77.104.963-K
PMGD FV Cortijo	Apolo Solar SpA	76.879.473-1
PMGD FV El Castaño	El Castaño SpA	76.503.252-0
PMGD FV Mandinga	Mandinga Solar SpA	77.029.455-K
PMGD FV Moya	Suvan Solar SpA	76.879.476-6
PMGD GUADALUPE	Guadalupe Solar SpA	76.440.334-7
PMGD Guaraná	Solar TI Dieciséis SpA	77.011.891-3
PMGD Helios	Parsosy Helios SpA	77.002.816-7
PMGD HOLDCO SpA	PMGD HOLDCO SpA	77.498.289-2
PMGD Hornopirén Ltda	Pequeño Medio de Generación Distribuida Hornopirén Limitada	76.704.549-2
PMGD Independencia	La Independencia Solar SpA	77.337.343-4
PMGD Jahuel	Chester Solar I SpA	76.440.329-0
PMGD LA LIGUA	Illalolen S.A.	76.419.748-8
PMGD Lingue	Lingue SpA	76.805.352-9
PMGD Llay Llay	Xue Solar SpA	76.466.222-9

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
PMGD Loica	Loica SpA	77.101.958-7
PMGD Los Lirios	Planta Solar Los Lirios II SpA	77.298.972-5
PMGD Los Magnolios Solar (Ex. PMGD Litre)	Litre SpA	76.805.351-0
PMGD Los Tilos	Parque Fotovoltaico Ocoa II SpA	76.957.549-9
PMGD Luce Solar	Luce Solar SpA	76.515.795-1
PMGD Luna	Luna Energy SpA	76.522.004-1
PMGD Manao	Solar TI Doce SpA	76.727.519-6
PMGD Mimbres	Generadora Mimbres SpA	76.761.555-8
PMGD Nihue	Nihue Solar SpA	77.202.668-4
PMGD Pellín	Solar TI Quince SpA	77.060.897-K
PMGD PFV El Zorzal	PFV El Zorzal SpA	77.044.669-4
PMGD Piquero	Piquero SpA	76.746.538-6
PMGD PSF Champa	Energía Renovable Champa SpA	77.147.248-6
PMGD PSF Coyunche	Per Parinacota SpA	77.359.447-3
PMGD Rimini	Rimini Solar SpA	77.137.575-8
PMGD San Carlos Solar	San Carlos Solar SpA	77.050.739-1
PMGD Santa Clara	Impulso Solar Las Lloyas SpA	76.513.574-5
PMGD Solar Los Perales I	PMGD Solar Los Perales I SpA	76.786.344-6
PMGD Talca	Santa Catalina Solar SpA	76.466.857-K
PMGD Talhuén (ex propiedad de Rigel SpA)	Reden Talhuen Solar SpA	76.948.177-K
PMGD Tijeral	Tijeral SpA	77.371.756-7
PMGD Trebo	Solar TI Diecisiete SpA	77.011.882-4
PMGD Victoria Solar	Victoria Solar SpA	76.503.514-7
PMGD Villa Moscoso	CFT Villa Alemana SpA	77.145.239-6
Pomerape SpA	Pomerape SpA	77.110.463-0
Portezuelo SpA (ex GR Radal SpA)	PV Portezuelo SpA	76.461.861-0
Portones (ex Hidroriñinahue S.A.)	Los Portones S.A.	76.306.881-1
Prime Energía Quickstart	Prime Energía Quickstart SpA	76.452.055-6

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
PSF El Peral SpA	PSF El Peral SpA	77.388.859-0
PSF El Salitral	PSF El Salitral S.A.	76.284.904-6
PSF Elizabeth SpA	PSF Elizabeth SpA	77.798.766-6
PSF La Gamboina SpA	PSF La Gamboina SpA	77.363.348-7
PSF Lomas Coloradas	PSF Lomas Coloradas S.A.	76.284.911-9
PSF Paine SpA	PSF Paine SpA	77.363.388-6
PSF Pama	PSF Pama S.A.	76.284.903-8
PSF Petorca SpA	PSF Petorca SpA	77.363.444-0
PSF Puangue SpA	PSF Puangue SpA	77.363.445-9
PSF Quemados SpA	PSF Quemados SpA	77.363.446-7
PSF Santa Isabel SpA	PSF Santa Isabel SpA	77.346.233-K
Puelche Flux Sphera	Puelche Flux Sphera SpA	77.275.106-0
Puente Solar	PMGD Puente SpA	77.084.987-K
Puerto Seco Solar	Calama Solar 2 SpA	76.044.602-5
Punta Baja	Parque Solar SpA	76.383.031-4
Punta Palmeras	Punta Palmeras S.A.	76.106.835-0
Puntilla	Eléctrica Puntilla S.A.	96.817.230-1
PV Chancon (Ex GR Avellano)	PV Chancon SpA	76.567.528-6
PV DOÑIHUE (ex - GR Belloto)	PV Doñihue SpA	76.748.838-6
PV LIBERTADORES (ex GR Arrayán SpA)	PV Libertadores SpA	76.515.583-5
PV Los Patos	PV Los Patos SpA	76.845.123-0
PV Rodeo (ex GR Quillay)	PV Rodeo SpA	76.462.109-3
PV Rovian (Ex GR MOLLE)	PV Rovian SpA	76.451.214-6
QUEMCHI	Quemchi Generadora de Electricidad S.A.	76.130.285-K
Quillay Solar	Quillay Solar SpA	76.462.053-4
Quinta Solar SpA	Quinta Solar SpA	76.470.584-K
RAGSA	Río Alto SpA	76.213.834-4
Reemplaza a Central el Atajo c/r a Quitralman	Cinergia Chile SpA	77.285.492-7

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Rengo Solar SpA	Rengo Solar SpA	77.181.739-4
Renovalia Chile Seis SpA	Las Mollacas SpA	76.327.569-8
Renovalia Chile Siete SpA	La Chapeana SpA	76.327.574-4
Representa a: Esperanza, Zofri y Estandartes	Enorchile S.A.	96.774.300-3
Rigel	Rigel SpA	76.786.225-3
Río Colorado	Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	76.189.274-6
Rio Puma	Empresa Eléctrica Río Puma S.A.	76.285.793-6
RLA Solar	RLA Solar SpA	76.738.882-9
RTS ENERGY	RTS Energía S.A.	76.117.591-2
Rucatayo	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	76.030.638-K
S.W. Operations	S.W. Operations S.A.	76.131.355-K
Saesa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	76.073.162-5
Safira Energia	Safira Energía Chile SpA	76.832.212-0
SALADO ENERGY	Salado Energy SpA	76.618.672-6
Salerno Solar	PMGD Salerno SpA	77.183.912-6
Samo Bajo SpA	Samo Bajo SpA	76.328.792-0
San Alfonso Solar SpA	San Alfonso Solar SpA	76.888.208-8
San Eugenio Solar	San Eugenio Solar SpA	77.398.338-0
San Francisco Solar SpA	San Francisco Solar SpA	76.470.581-5
San Juan	San Juan S.A.	76.319.883-9
Santa Adriana	Parque Fotovoltaico Santa Adriana SpA	76.813.193-7
Santa Cecilia Solar	Santa Cecilia Solar SpA	77.180.723-2
Santa Ester Solar SpA	Santa Ester Solar SpA	77.218.642-8
Santa Francisca	CVE Proyecto Diecisiete SpA	76.986.616-7
Santa Inés Solar	CVE Proyecto Seis SpA	76.766.027-8
Santa Irene	Bio Energia Santa Irene SpA	76.254.271-4
Santa Marta	Consorcio Santa Marta S.A.	96.828.810-5
Santiago Solar S.A.	Santiago Solar S.A.	76.378.017-1

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
SCM	Asoc. de Canal. Sociedad del Canal de Maipo	70.009.410-3
SDN	Fotovoltaica Sol del Norte SpA	76.098.234-2
SGA	Sociedad Generadora Austral S.A.	99.528.750-1
Siete Colores SpA	Siete Colores SpA	77.142.066-4
SLK 808	FV Rinconada SpA	76.359.635-4
SLK CB9	SLK CB Nueve SpA	76.337.882-9
Socer S.A.	Socer S.A.	76.475.862-5
Sociedad Concesionaria Embalse Convento Viejo S.A.	Sociedad Concesionaria Embalse Convento Viejo S.A.	76.338.870-0
Socompa de Verano	Socompa de Verano SpA	77.088.008-4
Sol de Septiembre	Sol de Septiembre SpA	76.719.826-4
Sol del Desierto	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	76.364.344-1
SOL DEL MAULE (Ex SAN JAVIER I)	San Javier I SpA	77.122.467-9
Solar E	Solar E SpA.	77.257.259-K
Solar Elena	Solar Elena SpA	76.545.701-7
Solar la Blanquina	Solar la Blanquina SpA	77.261.956-1
Sonnexix Cox Energy Chile	Sonnexix Cox Energy Chile SpA	76.475.504-9
Sonnexix La Serena	Sonnexix La Serena SpA	77.131.323-K
Sonnexix Metro Exp	Sonnexix Metro Expansión SpA	77.122.684-1
SPV P4	SPV P4 SpA	76.201.449-1
STK Eolico	Statkraft Eolico S.A.	76.138.789-8
Subian	Suez Biofactoría Andina SpA	76.746.454-1
Sunenerggreen (Altos del Paico)	Sunenerggreen S.A.	76.205.368-3
SxET	Sonnexix Energy Trading Chile SpA	77.257.713-3
Tacora Energy	Tacora Energy SpA	76.618.682-3
Taltal Solar	Taltal Solar S.A.	76.264.543-2
Tamakaya Energía SpA	Tamakaya Energía SpA	76.349.223-0
Tamarugo	Baobab Energías Renovables SpA	76.217.288-7

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Tamm	Roberto Tamm y Cia Ltda.	86.579.500-9
Teatinos	Teatinos Energía S.A.	76.479.446-K
Tecnet	Tecnet S.A.	96.837.950-K
Tecnored	TecnoRed S.A.	77.302.440-5
Tiltil Solar	Hanwha Q Cells Til Til Uno SpA	76.254.347-8
Toesca Renovables	Toesca Renovables SpA	77.428.039-1
Tolpán Sur	Tolpán Sur SpA	76.412.275-5
Tórtola SpA	Tórtola SpA	77.184.227-5
Trailelfu	Hidroeléctrica Trailelfu SpA	76.392.022-4
Trica-Dos	Tricahue SpA	76.902.134-5
Tricahue Solar SpA	Tricahue Solar SpA	76.136.448-0
TSGF	TSGF SpA	76.493.358-3
Tucúquere	Tucuquere SpA	76.815.726-K
Ucuquer	Energías Ucuquer S.A.	76.152.252-3
Ucuquer Dos	Energías Ucuquer Dos S.A.	76.319.372-1
Valle de la Luna II	Valle de la Luna II SpA	76.477.447-7
Vicente Solar	Solar TI Dos SpA	76.477.296-2
Vientos de Renaico	Vientos de Renaico SpA	76.266.502-6
Vientos Patagónicos	Vientos Patagónicos SpA	76.942.837-2
Villa Solar	Villaprat SpA	76.581.786-2
WPD Duqueco SpA	WPD Duqueco SpA	76.560.824-4
WPD Malleco SpA	WPD Malleco SpA	76.311.929-7
WPD Negrete SpA	WPD Negrete SpA	76.311.926-2
Yahutela	Catemu Solar SpA	76.511.671-6
Zapallar	Generadora Zapallar SpA	76.780.597-7

Transmisoras

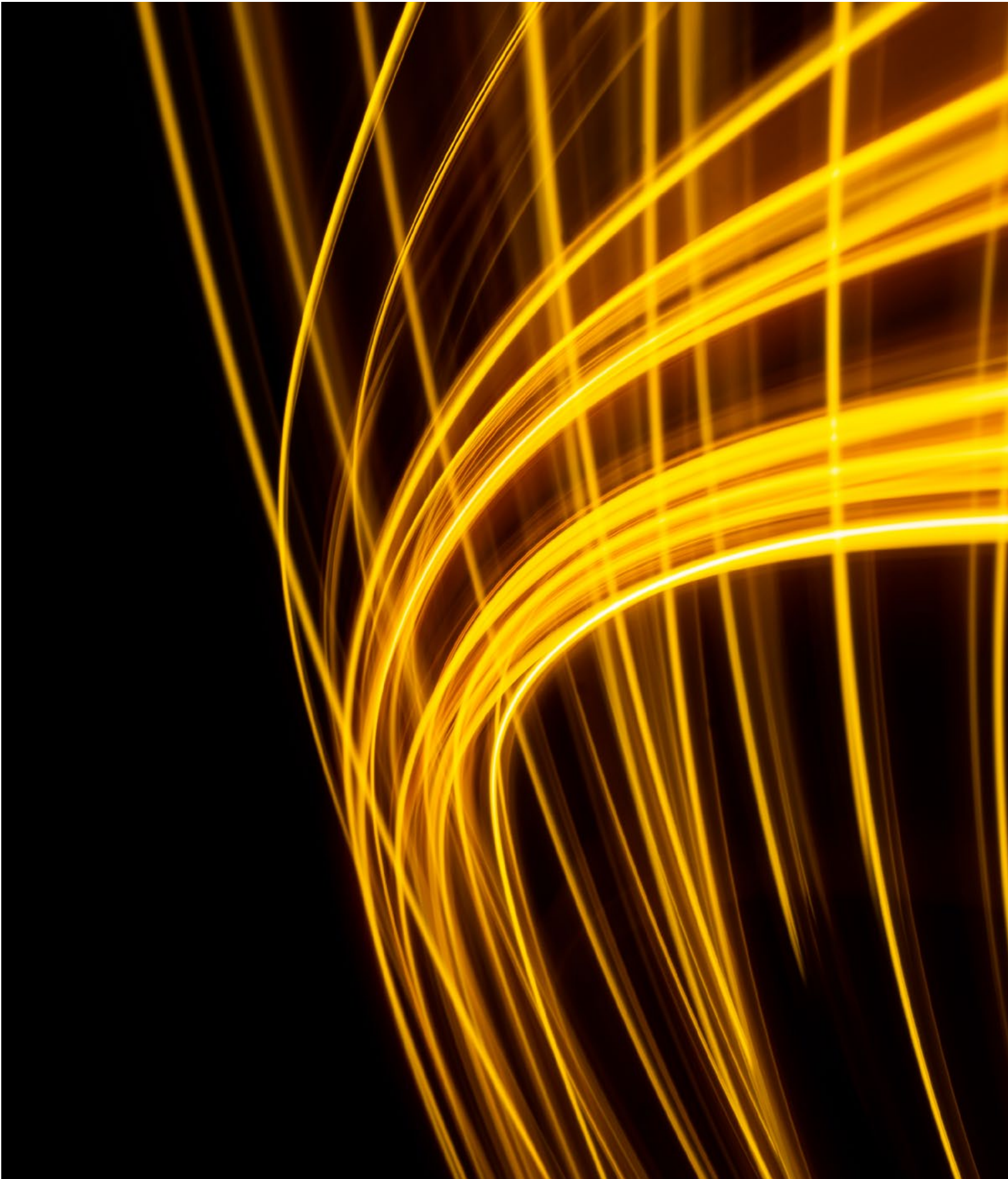
NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
AJTE	Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A.	76.100.121-3
Alfa Transmisora	Alfa Transmisora de Energía S.A.	77.337.345-0
Besalco Transmisión	Besalco Transmisión SpA	76.975.911-5
CASTE	Casablanca Transmisora de Energía S.A.	76.951.335-3
CGE TRANSMISIÓN	CGE Transmisión S.A.	77.465.741-K
CHATE	Charrúa Transmisora de Energía S.A.	76.260.825-1
Chilquinta Transmisión	Chilquinta Transmisión S.A.	77.402.187-6
CMN	Compañía Minera Nevada SpA	85.306.000-3
Compañía Transmisora La Cebada (ex EPM Transmisión Chile S.A.)	Compañía Transmisora La Cebada S.A.	76.729.711-4
CTNG	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.	76.680.107-2
CYT Operaciones SpA	CYT Operaciones SpA	76.248.725-K
DATE	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	76.536.654-2
Don Goyo Transmisión S.A.	Don Goyo Transmisión S.A.	76.695.118-K
Eletrans II S.A.	Eletrans II S.A.	76.306.442-5
Eletrans III	Eletrans III S.A.	76.763.747-0
Eletrans S.A.	Eletrans S.A.	76.230.505-4
Entel	Empresa Nacional de Telecomunicaciones S.A.	92.580.000-7
ETSA	Edelnor Transmisión S.A.	76.046.791-K
Fusión con: Katari Transmisión S.A.	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	76.896.732-6
Indura	Indura S.A.	76.150.343-K
INSTAPRO	Proyectos Eléctricos y de Construcción INSTA&PRO SpA	77.617.773-3
Interchile S.A.	Interchile S.A.	76.257.379-2
KELTI S.A.	KELTI S.A.	76.454.918-K
La Higuera Transmisión	La Higuera Transmisión S.A.	77.708.626-K
Línea Cabo Leones	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	76.429.813-6
Litoral Transmisión S.A.	Litoral Transmisión S.A.	77.470.446-9
Luzparral Transmisión	Luzparral Transmisión S.A.	77.470.427-2
Mataquito Transmisora de Energía S.A.	Mataquito Transmisora de Energía S.A.	76.951.331-0

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
MLP TRANSMISION S.A.	MLP TRANSMISION S.A.	77.107.802-8
Pacific Hydro Transmisión	Pacific Hydro Transmisión S.A.	77.447.475-7
Palmucho	Palmucho S.A.	76.406.120-9
REDENOR	Red Eléctrica del Norte S.A.	76.766.227-0
SATT	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	76.519.747-3
SQM Salar	SQM Salar S.A.	79.626.800-K
STC	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	76.440.111-5
STLL	Sistema de Transmisión de Los Lagos S.A.	76.024.633-6
STM II	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	77.282.311-8
STN S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	76.410.374-2
STS	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	77.312.201-6
TEC	Transmisora Eléctrica Cordillera SpA	77.282.314-2
Tecnocap S.A.	Tecnocap S.A.	76.369.130-6
TEN	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	76.787.690-4
Tolchen	Tolchén Transmisión SpA	76.389.448-7
Torino	Torino SpA	76.756.795-2
Transchile	Transchile Charrúa Transmisión S.A.	76.311.940-8
Transelec	Transelec S.A.	76.555.400-4
Transelec Concesiones	Transelec Concesiones S.A.	76.524.463-3
Transelec Holdings Rentas Ltda	Transelec Holdings Rentas Ltda	76.560.200-9
Transemel	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	96.893.220-9
Transmisora Angamos	Compañía Transmisora Angamos SpA	76.680.114-5
Transmisora Baquedano	Transmisora Baquedano S.A.	76.215.177-4
Transmisora del Melado	Transmisión del Melado SpA	76.538.831-7
Transmisora Mejillones	Transmisora Mejillones S.A.	76.215.036-0
Transmisora Melipeuco S.A.	Transmisora Melipeuco S.A.	77.509.835-K
Transquillota	Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	77.017.930-0
Transquinta S.A.	Transquinta S.A.	76.954.578-6
Transrucatayo	Transrucatayo S.A.	76.083.665-6
Zaldívar Transmisión	Zaldívar Transmisión S.A.	76.618.735-8

Cientes Libres

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Agrosuper	Agrocomercial A.S. Ltda.	77.805.520-1
Aguas Antofagasta	Aguas Antofagasta S.A.	76.418.976-0
Algorta	Algorta Norte S.A.	76.000.957-1
Altonorte	Complejo Metalúrgico Altonorte S.A.	88.325.800-2
Anglo American Sur	Anglo American Sur S.A.	77.762.940-9
CAP CMP	Compañía Minera del Pacífico S.A.	94.638.000-8
CAP Huachipato	Compañía Siderurgica Huachipato S.A.	94.637.000-2
Cemento Bio Bio Centro	Cementos Bío Bío Centro S.A.	96.718.010-6
Cemento Bío Bío del Sur	Cementos Bío Bío del Sur S.A.	96.755.490-1
Cemento Melón	Melon S.A	76.109.779-2
Cemento Polpaico	Cemento Polpaico S.A.	91.337.000-7
Cemin	Compañía Explotadora de Minas S.C.M.	89.274.000-3
Cleanairtech Sudamerica S.A.	Cleanairtech Sudamérica S.A.	76.399.400-7
Codelco	Codelco (Corporación Nacional del Cobre)	61.704.000-K
Compañía de generación industrial S.A.	Compañía de generación industrial S.A.	76.045.453-2
Cristalchile	Cristalerías de Chile S.A.	90.331.000-6
Dataluna	Inversiones y Servicios Dataluna LTDA	76.117.026-0
ECOMETALES	EcoMetales Limited, Agencia en Chile	59.087.530-9
EFE	Empresa de los Ferrocarriles del Estado	61.216.000-7
EFE Valparaíso	EFE Valparaíso S.A.	96.766.340-9
EKA Chile	EKA CHILE S.A.	99.500.140-3
ENAMI Paipote	Empresa Nacional de Minería, Fundación Hernán Videla Lira	61.703.000-4
ENTEL PCS S.A.	ENTEL PCS Telecomunicaciones S.A.	96.806.980-2
FPC	Forestal y Papelera Concepción S.A.	96.528.420-6
Fundición Talleres	Fundición Talleres Ltda.	99.532.410-5
Fusión con Minera Michilla SpA	Minera HMC S.A.	76.102.677-1
GNL Quintero	GNL Quintero S.A.	76.788.080-4

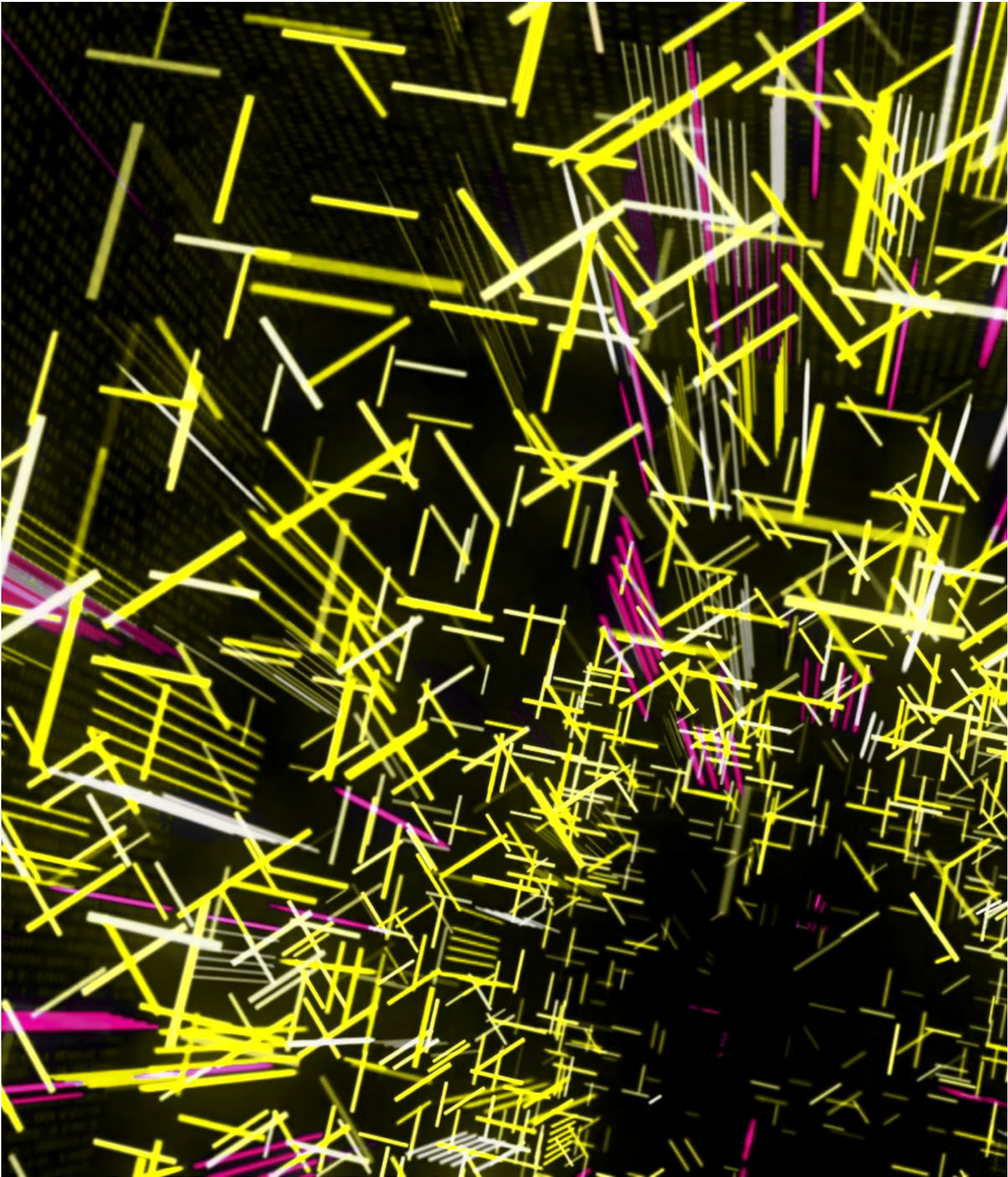
NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
GNLM	Sociedad GNL Mejillones S.A.	76.775.710-7
Grace	Grace S.A.	99.565.400-8
Haldeman	Haldeman Mining Company S.A.	96.955.560-3
Inchalam	Industria Chilena de Alambre S.A.	91.868.000-4
Mantoverde	Mantoverde S.A.	77.020.457-7
Masisa	Masisa S.A.	96.802.690-9
Metro	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A.	61.219.000-3
Minera Altos de Punitaqui	Minera Altos de Punitaqui Ltda	76.099.463-4
Minera Antucoya	Minera Antucoya	76.079.669-7
Minera Atacama Kozan	Sociedad Contractual Minera Atacama Kozan	77.134.510-7
Minera Candelaria	Compañía Contractual Minera Candelaria	85.272.800-0
Minera Centenario	Sociedad Contractual Minera Franke	76.051.610-4
Minera Centinela	Minera Centinela	76.727.040-2
Minera Cerro Colorado	Compañía Minera Cerro Colorado Ltda	94.621.000-5
Minera Cerro Negro	Compañía Minera Cerro Negro S.A.	91.614.000-2
Minera El Abra	Sociedad Contractual Minera El Abra	96.701.340-4
Minera Escondida	Minera Escondida Ltda.	79.587.210-8
Minera Guanaco	Guanaco Compañía Minera SpA	78.097.950-K
Minera Las Cenizas	Minera Las Cenizas S.A.	79.963.260-8
Minera Lomas Bayas	Compañía Minera Lomas Bayas	78.512.520-7
Minera Los Pelambres	Minera Los Pelambres	96.790.240-3
Minera Lumina Copper	Compañía SCM Minera Lumina Copper Chile	99.531.960-8
Minera Mantos de Oro	CIA. Minera Mantos de Oro	78.928.380-K
Minera Maricunga	Compañía Minera Maricunga	76.038.806-8
Minera Meridian	Minera Meridian Ltda.	96.508.670-6
Minera Ojos del Salado	Compañía Contractual Minera Ojos del Salado	96.635.170-5
Minera Quebrada Blanca	Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	96.567.040-8



NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
Minera Spence	Minera Spence S.A.	86.542.100-1
Minera Tres Valles	Sociedad Contractual Minera Tres Valles	77.856.200-6
Minera Valle Central	Minera Valle Central S.A.	96.595.400-7
Minera Zaldívar	Compañía Minera Zaldívar LTDA	85.758.600-K
Minera Zaldívar	Compañía Minera Zaldívar SpA	76.485.762-3
Moly-Cop	Moly-Cop Chile S.A.	92.244.000-K
Nueva Atacama S.A.	Nueva Atacama S.A.	76.850.128-9
OXY	Occidental Chemical Chile Ltda.	93.797.000-5
Pampa Camarones	Pampa Camarones SpA	76.085.153-1
Papeles Bio Bio	Inversiones B0 Paper S.A.	76.207.117-7
Petroquím	Petroquím S.A.	78.021.560-7
PRM SpA	Planta Recuperadora de Metales SpA	76.255.054-7
Sierra Gorda SCM	Sierra Gorda SCM	76.081.590-K
SQM	Sociedad Química y Minera de Chile S.A.	93.007.000-9
Teck-Carmen de Andacollo	Compañía Minera Teck Carmen de Andacollo	78.126.110-6

Distribuidoras

NOMBRE	RAZÓN SOCIAL	RUT
CEC	Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curico LTDA.	70.287.900-0
CGE	Compañía General de Electricidad S.A.	76.411.321-7
Chilquinta (ex Chilquinta Energía)	Chilquinta Distribución S.A.	96.813.520-1
Codiner	Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A.	78.397.530-0
Coelcha	Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda.	80.238.000-3
Coopelan	Cooperativa Eléctrica Los Angeles LTDA	81.585.900-6
Coopersol	Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Socoroma Ltda	74.379.600-4
Cooprel	Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda.	81.388.600-6
Copelec	Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.	80.237.700-2
Crell	Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda	81.106.900-0
D.E.S.A.	Distribuidora Eléctrica S.A.	77.504.335-0
Distribuidora de Energia Electrica Mataquito S.A.	Distribuidora de Energia Electrica Mataquito S.A.	76.808.157-3
EDECSA	Energía de Casablanca S.A.	96.766.110-4
EEPA	Empresa Eléctrica Puente Alto S.A.	80.313.300-K
Eléctrica Colina	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	96.783.910-8
Eléctrica Til Til	Empresa Eléctrica Municipalidad de Til Til	70.849.500-K
Emelca	Empresa Eléctrica de Casablanca S.A.	81.577.400-0
Enel Distribución (Fusión con Luz Andes)	Enel Distribución Chile S.A.	96.800.570-7
Frontel	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	76.073.164-1
Litoral	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	91.344.000-5
Luz Osorno	Compañía Eléctrica de Osorno S.A	96.531.500-4
Luzlinares	Luzlinares S.A.	96.884.450-4
Luzparral	Luzparral S.A.	96.866.680-0
SOCOEPA	Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda	81.629.800-8

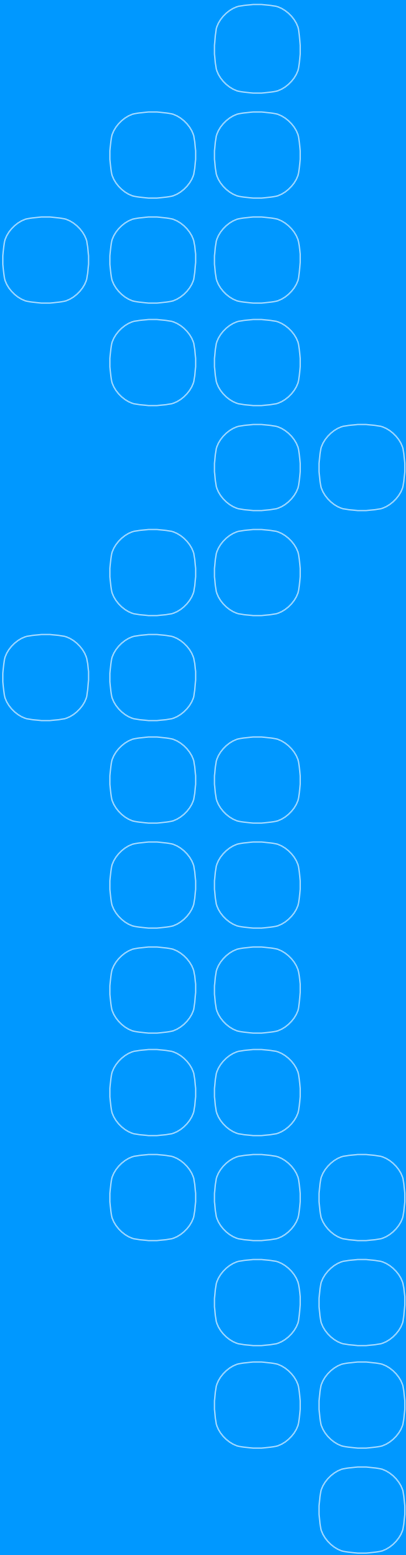


05

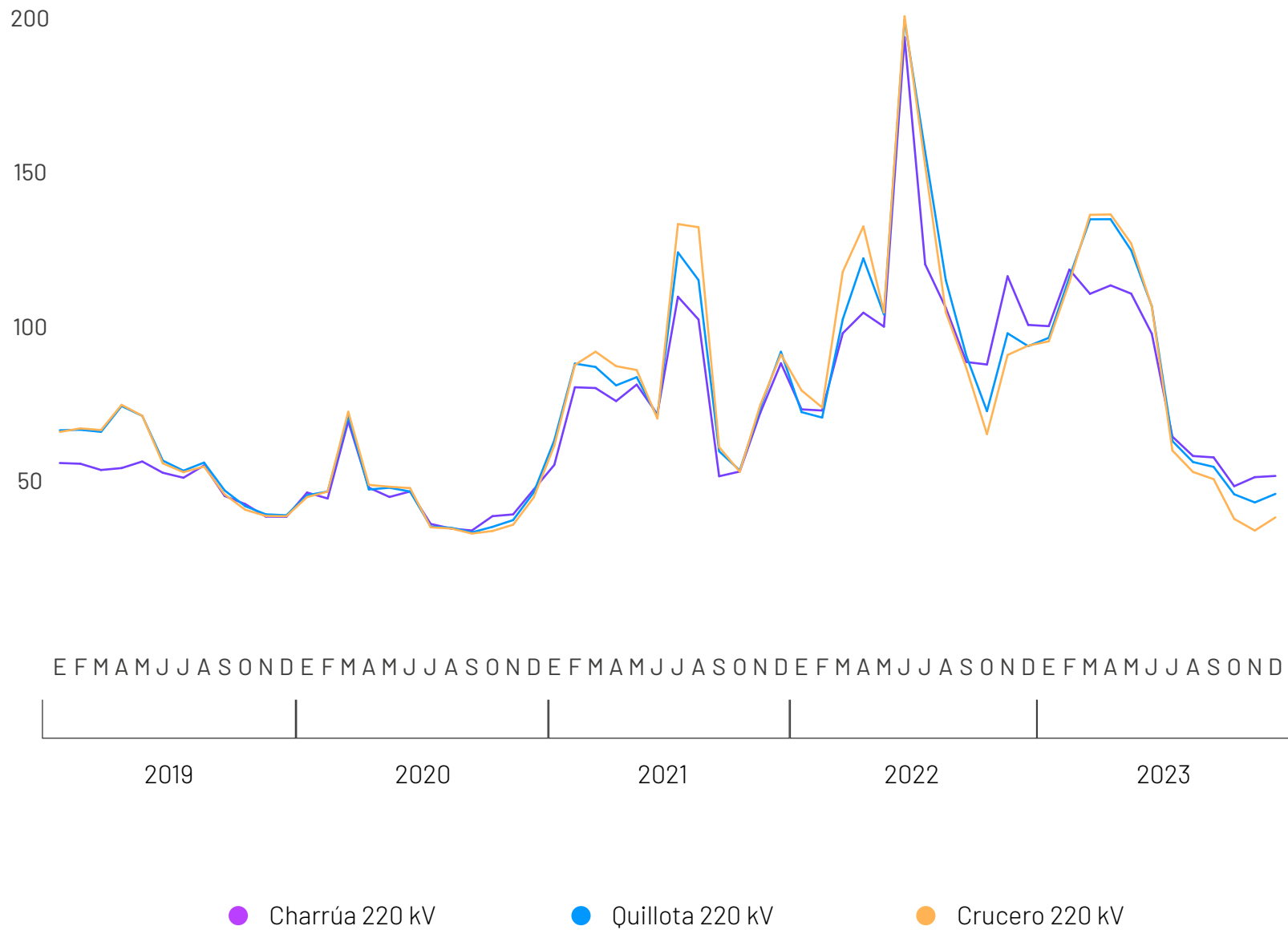
Estadísticas del Sistema

Sección 5

- Evolución del costo marginal promedio
- Balance monetario y físico de energía, mayores compradores y vendedores
- Balance monetario y físico de potencia, mayores compradores y vendedores
- Pago segmento transmisión nacional y zonal
- Costos sistémicos 2023 vs 2022

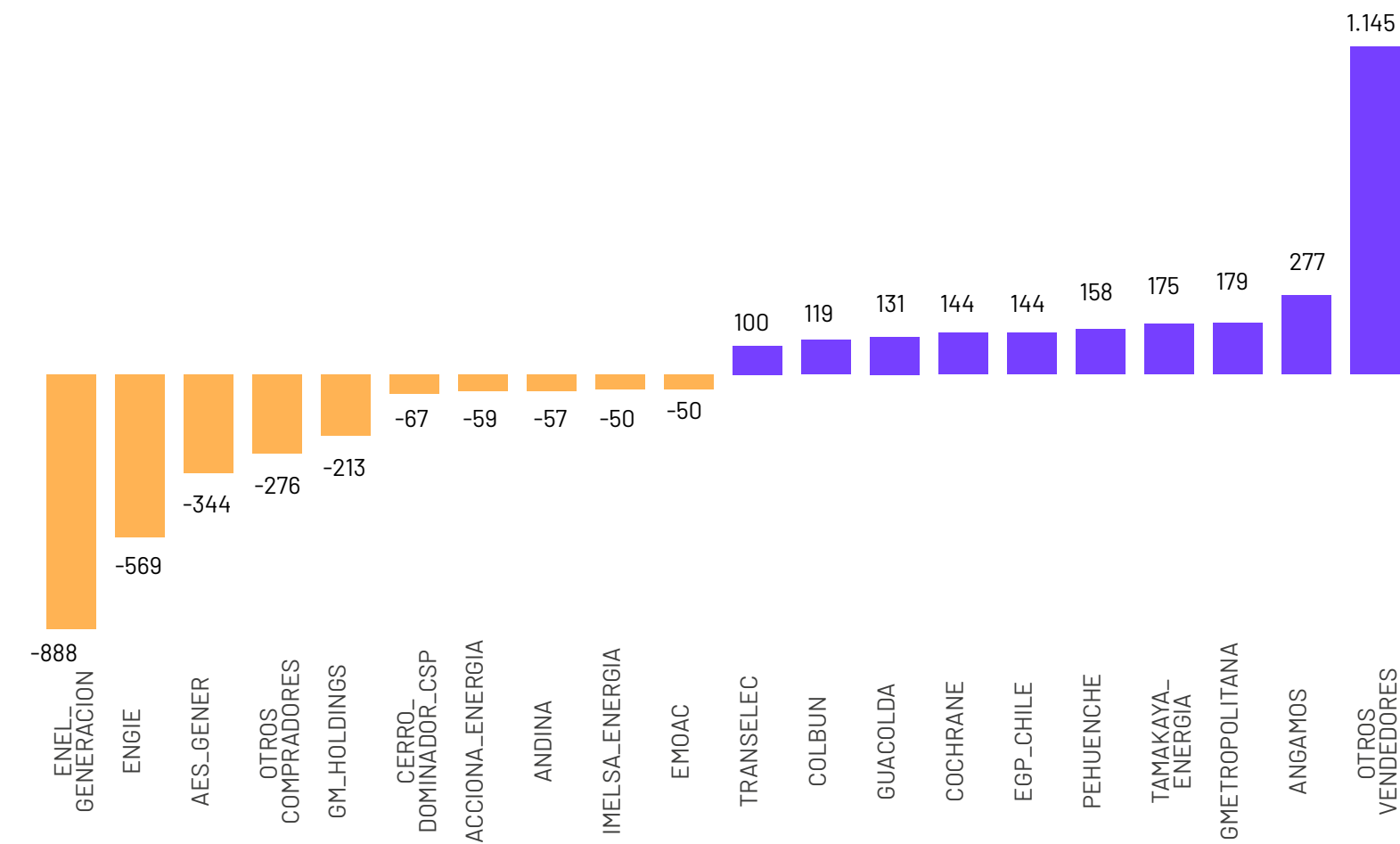


Evolución del Costo Marginal Promedio (USD/MWh)

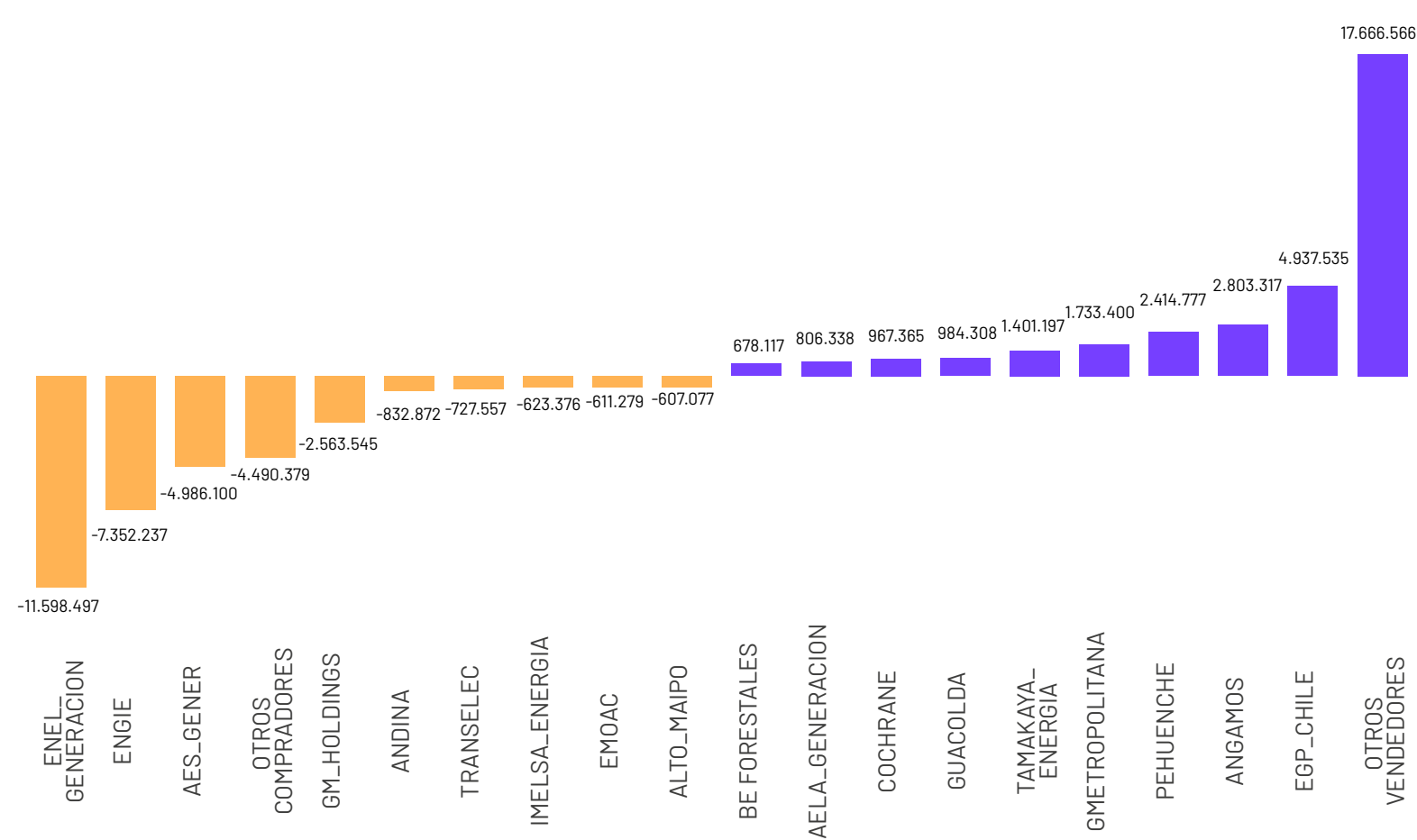


		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2019	E	61,52	62,04	51,43
	F	62,65	62,21	51,19
	M	62,12	61,53	49,17
	A	70,29	69,91	49,79
	M	66,76	66,72	51,92
	J	51,32	52,21	48,27
	J	48,46	48,94	46,65
	A	50,29	51,57	50,64
	S	41,26	42,54	40,75
	O	36,27	37,42	38,11
	N	34,28	34,79	34,05
	D	34,19	34,49	34,01
2020	E	40,39	40,99	41,86
	F	42,16	42,18	39,93
	M	68,06	66,73	64,93
	A	44,33	42,85	43,44
	M	43,73	43,41	40,42
	J	43,30	42,20	42,21
	J	30,58	30,84	31,68
	A	30,20	30,43	30,17
	S	28,56	28,95	29,55
	O	29,39	30,73	34,20
	N	31,42	32,92	34,77
	D	40,25	41,86	42,82
2021	E	57,08	58,78	50,82
	F	83,22	83,66	75,98
	M	87,52	82,57	75,74
	A	82,84	76,60	71,50
	M	81,57	79,26	76,85
	J	65,87	66,55	67,24
	J	128,90	119,71	105,34
	A	127,87	110,73	97,95
	S	56,60	55,25	47,14
	O	48,62	49,03	48,67
	N	70,31	69,39	67,75
	D	86,63	87,49	83,78
2022	E	74,96	67,94	68,82
	F	69,45	66,16	68,45
	M	113,42	98,01	93,50
	A	128,15	117,78	100,17
	M	100,26	99,59	95,64
	J	196,26	195,02	189,46
	J	147,92	152,30	115,85
	A	100,33	110,77	101,77
	S	82,19	86,14	84,17
	O	60,80	68,24	83,37
	N	86,44	93,48	111,98
	D	89,49	89,32	96,20
2023	E	90,87	92,02	95,80
	F	109,99	111,62	114,15
	M	131,89	130,44	106,28
	A	132,02	130,47	109,02
	M	122,60	120,35	106,33
	J	102,11	102,26	93,35
	J	55,48	58,55	59,97
	A	48,52	51,75	53,70
	S	46,21	50,18	53,25
	O	33,31	41,29	43,91
	N	29,53	38,65	46,85
	D	33,80	41,42	47,24

Balance monetario de Energía, mayores compradores y vendedores (MM US\$)*

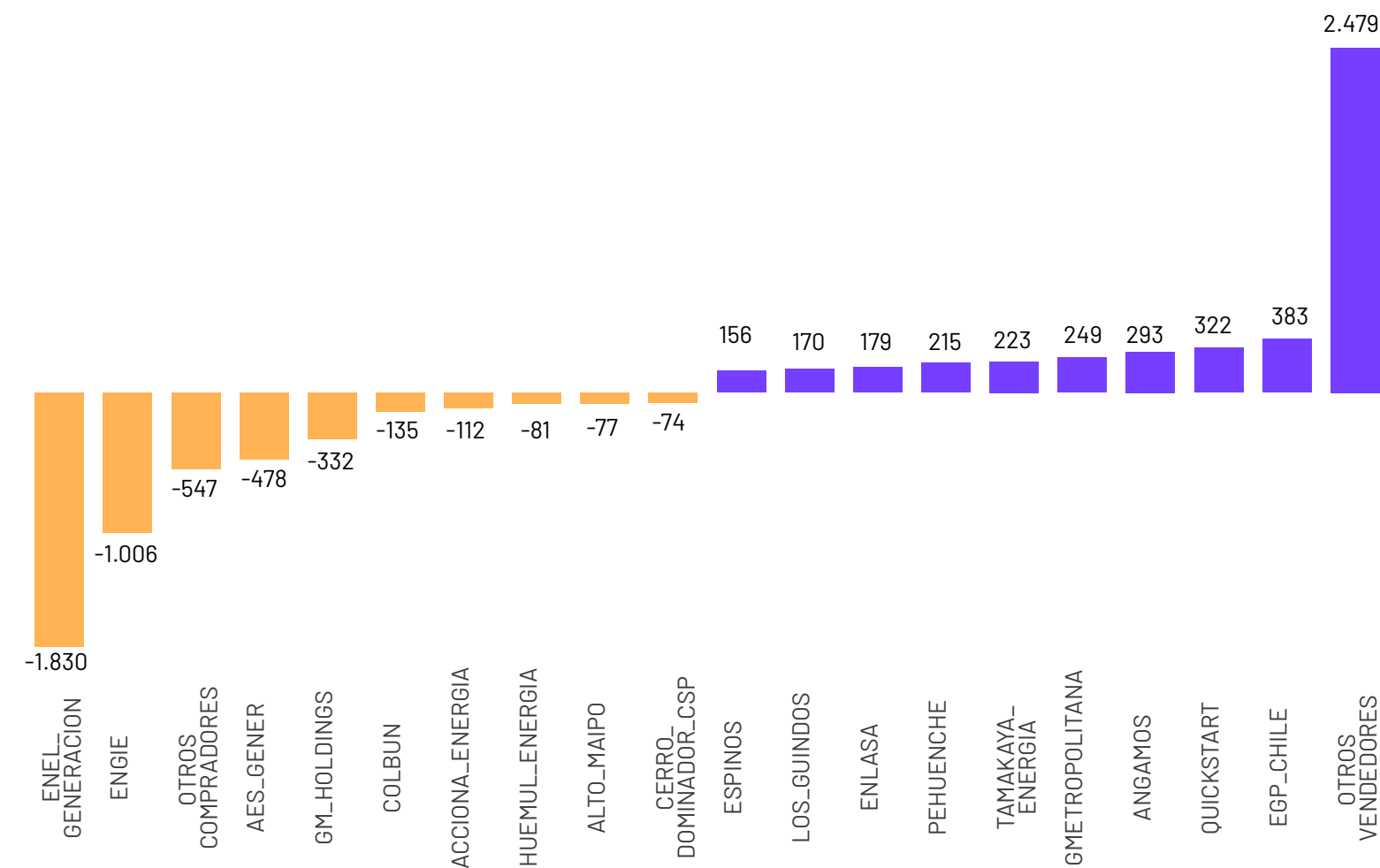


Balance físico de Energía, mayores compradores y vendedores (MWh)*

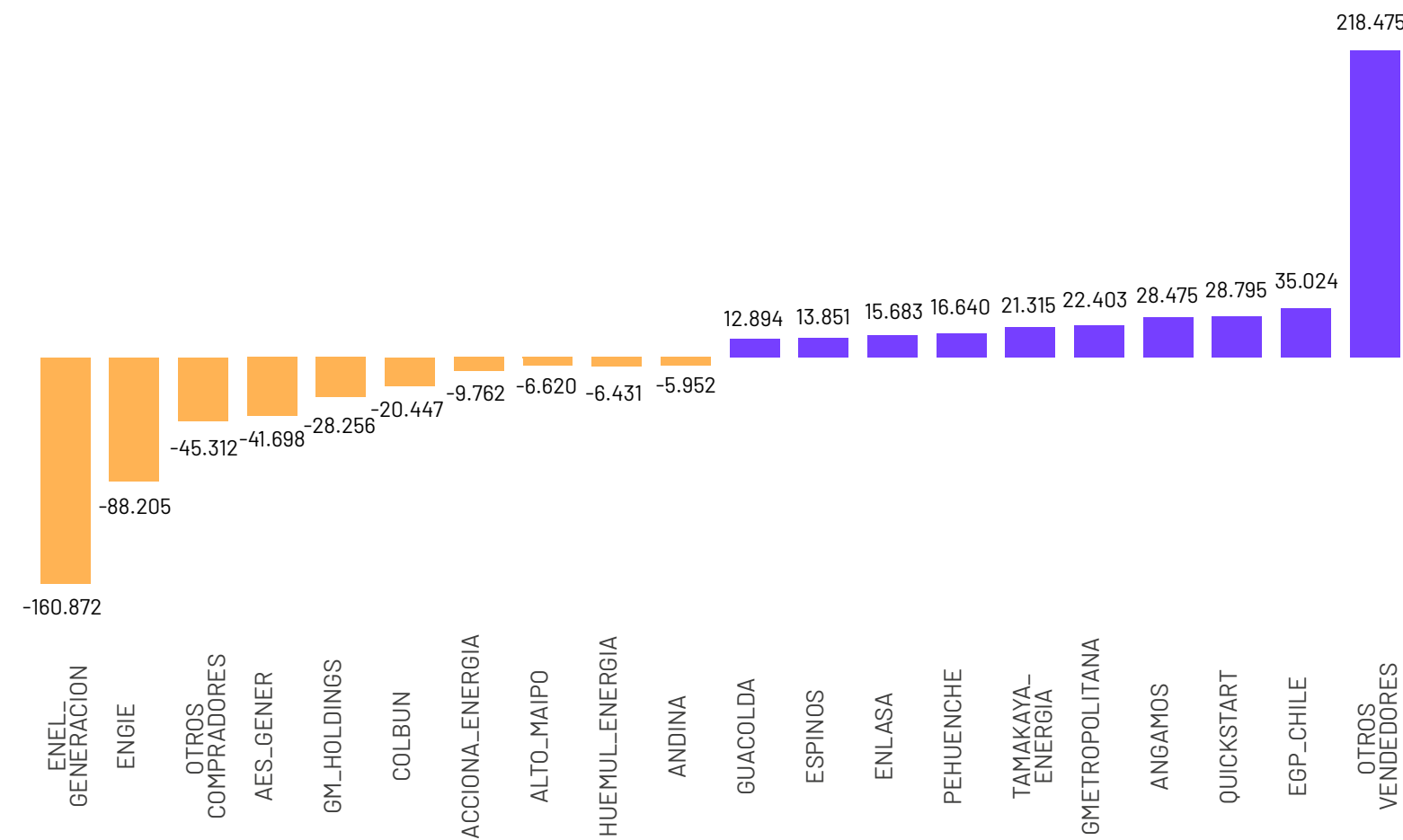


(*) Balance Preliminar

Balance físico de Potencia, mayores compradores y vendedores (MW)*

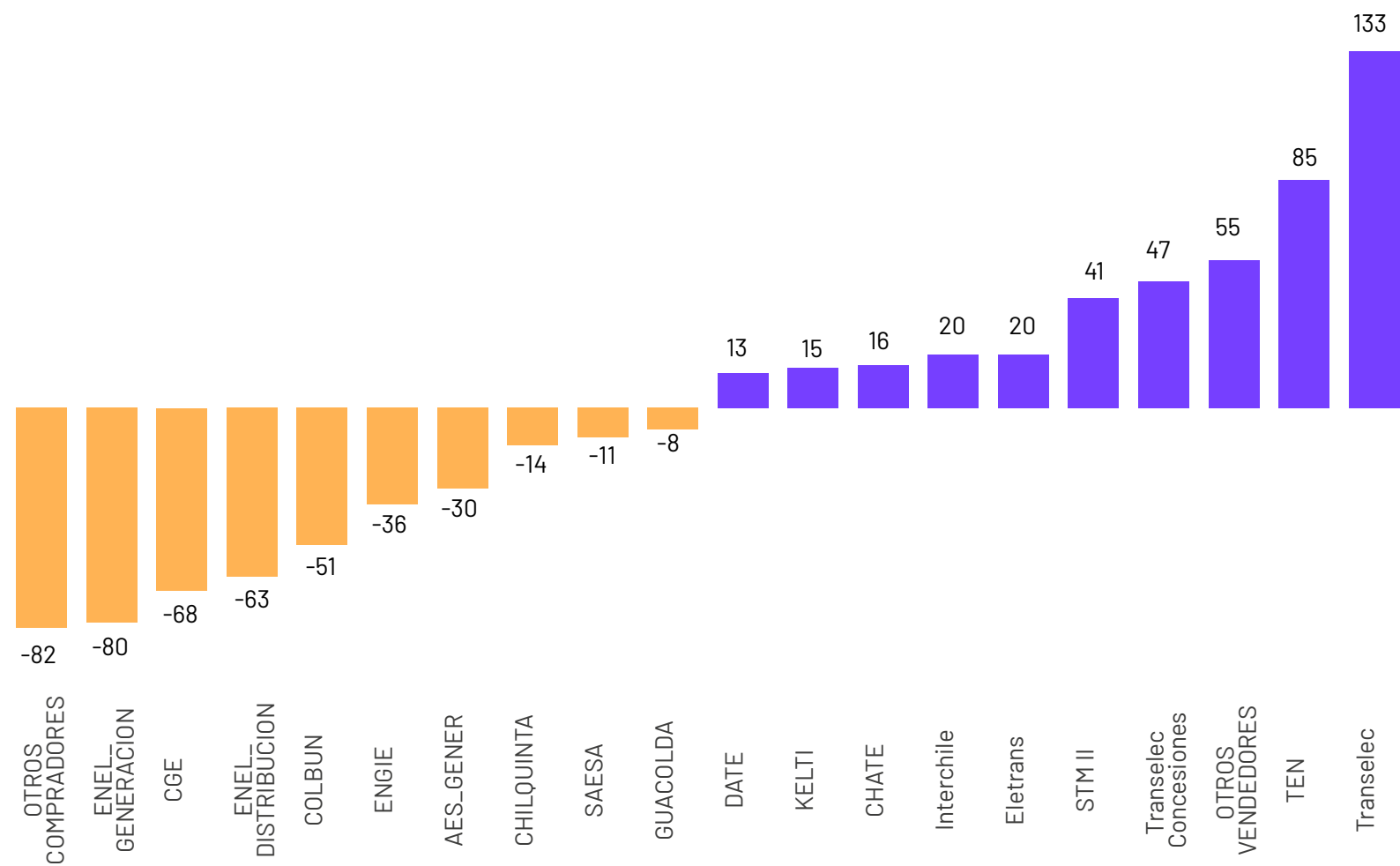


Pago segmento Transmisión Nacional (MMUSD)



Notas:
Información en base a la suma de Balances Mensuales de Potencia de Suficiencia del 2023 en sus últimas versiones versiones emitidas, disponibles en la página web del coordinador.
Se consideran los Balances Mensuales ya que a la fecha no tenemos resultados para del Balance de Potencia de Suficiencia Anual 2023.
Potencia Media corresponde al promedio mensual de las potencias reconocidas a cada empresa en los Balances de Transferencias de Potencia Mensual del 2023

Pago segmento Transmisión Zonal (MMUSD)



Costos Sistémicos 2023 vs 2022

Costos Totales

Mes	Precio Estabilizado [mill. CLP]	Sobrecosto Energía [mill. CLP]	Sobrecosto P-D [mill. CLP]	Reserva Hídrica [mill. CLP]	SSCC [mill. CLP]	Total [mill. CLP]
ene-22	-347	16.719	119	-	18.749	35.239
feb-22	1.325	18.379	91	-	15.971	35.765
mar-22	-6.731	20.579	432	2.055	15.806	32.141
abr-22	-7.646	19.561	646	36.711	25.120	74.392
may-22	-3.228	29.137	603	40.975	28.581	96.068
jun-22	-15.246	18.462	160	-	42.829	46.206
jul-22	-14.881	35.185	542	3.328	48.456	72.629
ago-22	-3.532	31.394	440	14.641	40.108	83.051
sept-22	2.385	34.705	694	5.801	41.976	85.560
oct-22	13.033	42.807	1.710	4.239	51.764	113.552
nov-22	11.421	45.448	50	-	53.363	110.282
dic-22	14.202	37.341	970	-	61.110	113.623
ene-23	16.335	32.465	1.349	-	64.442	114.591
feb-23	7.885	30.468	850	-	48.543	87.747
mar-23	-1.149	24.392	975	-	40.740	64.957
abr-23	786	21.760	567	-	39.929	63.043
may-23	1.611	18.627	683	-	42.221	63.141
jun-23	2.000	18.792	827	263	31.015	52.897
jul-23	11.086	22.768	1.256	-	22.048	57.157
ago-23	19.375	32.645	681	-	27.899	80.600
sept-23	20.683	20.146	1.954	-	27.690	70.473
oct-23	31.719	19.948	2.981	-	23.196	77.844
nov-23	37.000	21.852	1.273	-	32.468	92.592
dic-23	42.073	26.367	1.794	-	20.619	90.852

Precio Estabilizado: corresponde a los costos o ingresos que se generan producto de la estabilización de los PMGD.Sobrecosto P-D: Remuneración por proceso de partida-detención, de acuerdo a artículo 3-48 de la Norma Técnica de Coordinación y Operación

Sobrecostos Energía: Remuneración de aquellas unidades de generación que operen a un costo variable de operación mayor al Costo Marginal Real del sistema, que no correspondan a prestación de SSCC, y por tanto hayan operado, por instrucción del Coordinador fuera de orden económico (Artículo 3-46 de la Norma Técnica de Coordinación y Operación)

Costos Unitarios

Inyección [GWh]	Precio Estabilizado Unitario [CLP/kWh]	“Sobrecosto Energía Unitario [CLP/kWh]”	“Sobrecosto P-D Unitario [CLP/kWh]”	“Reserva Hídrica Unitario [CLP/kWh]”	“SSCC Unitario [CLP/kWh]”
6.653	-0,1	2,5	0,0	-	2,8
6.111	0,2	3,0	0,0	-	2,6
6.791	-1,0	3,0	0,1	0,3	2,3
6.307	-1,2	3,1	0,1	5,8	4,0
6.809	-0,5	4,3	0,1	6,0	4,2
6.761	-2,3	2,7	0,0	-	6,3
6.915	-2,2	5,1	0,1	0,5	7,0
6.757	-0,5	4,6	0,1	2,2	5,9
6.384	0,4	5,4	0,1	0,9	6,6
6.578	2,0	6,5	0,3	0,6	7,9
6.591	1,7	6,9	0,0	-	8,1
7.023	2,0	5,3	0,1	-	8,7
6.845	2,4	4,7	0,2	-	9,4
6.301	1,3	4,8	0,1	-	7,7
6.983	-0,2	3,5	0,1	-	5,8
6.379	0,1	3,4	0,1	-	6,3
6.740	0,2	2,8	0,1	-	6,3
6.780	0,3	2,8	0,1	0,0	4,6
6.922	1,6	3,3	0,2	-	3,2
6.868	2,8	4,8	0,1	-	4,1
6.608	3,1	3,0	0,3	-	4,2
6.686	4,7	3,0	0,4	-	3,5
6.630	5,6	3,3	0,2	-	4,9
7.007	6,0	3,8	0,3	-	2,9

Reserva Hídrica: costos asociados a la conformación de reserva hídrica.

SSCC: corresponde a los sobrecosto y costos de oportunidad, en que incurren las unidades que prestan sevicios complementarios, de acuerdo al estudio de costo vigente. Costos Unitarios:

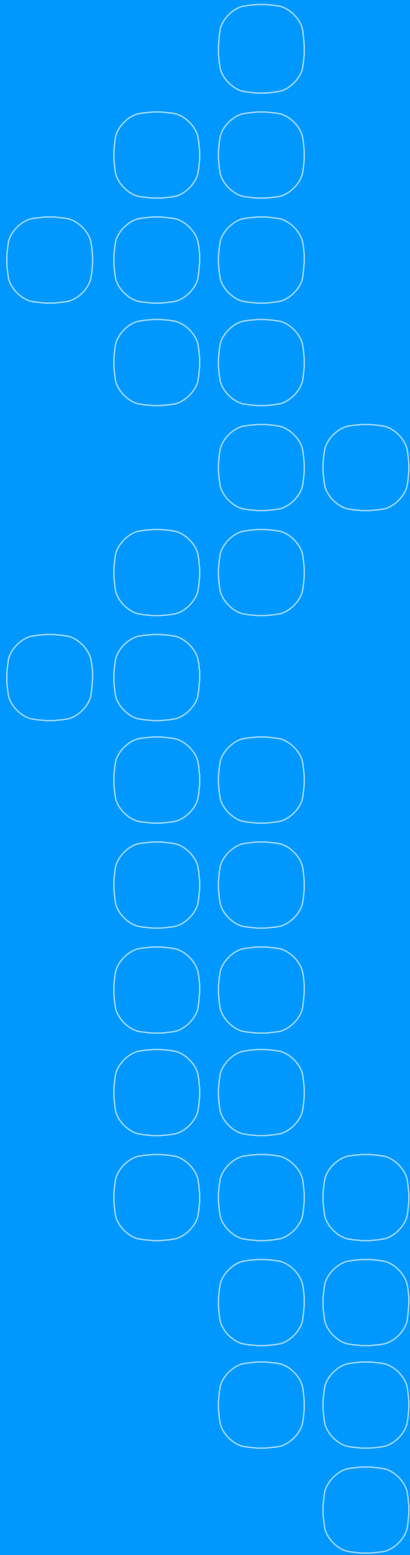
Corresponde a la razon entre los costos individualizados en el glosario, y la inyección mensual de energía al sistema. Se expresan en pesos por KWh.”

05

Estadísticas del Sistema

Sección 6

- Listado de centrales generadoras que se encontraban en Etapa de Puesta en Servicio al cierre de 2023



Listado de centrales generadoras que se encontraban en etapa de Puesta en Servicio al cierre de 2023

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Puesta En Servicio (PES)	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV SOL DEL MAULE	San Javier I SpA	Solar	30-11-23	ERNC	Maule	2,5
PFV MANZANO	Enel Green Power Chile S.A.	Solar	02-09-23	ERNC	Metropolitana	99,4
PMGD HP PANGUIPULLI	Imelsa Energía SpA	Hidroeléctrico	03-12-15	ERNC	Los Ríos	0,4
PMGD TER LEPANTO	Enerkey SpA	Térmico (Biogás)	17-03-17	ERNC	Metropolitana	2,0
PMGD PV UTFSM VITACURA	MGM Innova Capital Chile	Solar	27-01-20	ERNC	Metropolitana	0,1
PMGD SOLAR SOCIAL ENERGY POWER	Social Energy Chile SpA	Solar	10-11-20	ERNC	Metropolitana	0,0
PMG CH DOS VALLES (ampliación)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	Hidroeléctrico	19-06-21	ERNC	O'Higgins	1,6
PMGD PFV ENCINO	Energía Renovable Encino SpA	Solar	22-03-22	ERNC	O'Higgins	2,6
TER COLMITO (aumento capacidad)	Central Colmito S.A.	Térmico (Diésel)	25-06-22	Convencional	Valparaíso	0,3
PMGD PFV RECOLETA	Diego de Almagro Solar 3 S.A.	Solar	29-06-22	ERNC	Coquimbo	9,0
PMGD PFV PLOMO DE VERANO	Linzor de Verano SpA	Solar	11-08-22	ERNC	Metropolitana	2,4
PMGD PFV COINCO	Energía Renovable Ebano SpA	Solar	23-08-22	ERNC	O'Higgins	2,8
HP PIEDRAS NEGRAS	Hidroeléctrica Piedras Negras SpA	Hidroeléctrico	24-10-22	ERNC	O'Higgins	3,0
TER ARAUCO MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Térmico (Biomasa)	23-11-22	ERNC	Biobío	166,0
PFV LAS SALINAS	Enel Green Power Chile S.A.	Solar	27-02-23	ERNC	Antofagasta	58,6
PMGD TER CENTRAL LA GLORIA 21	La Gloria S.A.	Térmico (Biomasa)	17-05-23	ERNC	Maule	3,1
PMGD PFV LO MIGUEL	Planta Solar Lo Miguel II SpA	Solar	31-05-23	ERNC	O'Higgins	9,0
PE TCHAMMA (Ampliación - etapa 1)	AR Tchamma SpA	Eólico	06-06-23	ERNC	Antofagasta	15,0
PMGD PFV MONTE PATRIA EL PALQUI	Fenix Solar SpA	Solar	01-08-23	ERNC	Coquimbo	3,0
PMGD PFV CHILENER	Chilener II SpA	Solar	08-08-23	ERNC	Maule	3,0
PFV WILLKA	Inversiones Fotovoltaicas SpA.	Solar	12-08-23	ERNC	Arica y Parinacota	98,0
PE LA CABAÑA (etapa 1)	Enel Green Power Chile S.A.	Eólico	22-08-23	ERNC	Biobío	48,0
PFV QUILMO	Parque Solar Quilmo SpA	Solar	12-10-23	ERNC	Ñuble	9,0
PE LA CABAÑA (etapa 2)	Enel Green Power Chile S.A.	Eólico	19-10-23	ERNC	Biobío	32,0
HP QUELTEHUES (normalización U3)	Aes Andres SpA.	Hidroeléctrico	24-10-23	ERNC	Metropolitana	1,3
PFV PMG NORTH WEST	Generadora North West SpA.	Solar	02-11-23	ERNC	Atacama	9,0
PMGD PFV FUSTER DEL VERANO	Lascar Energy SpA	Solar	15-11-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD PFV PATAGUA	Patagua SpA	Solar	20-12-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD PFV EA SF GRANEROS	Energía Renovable Marengo SpA	Solar	14-12-23	ERNC	O'Higgins	3,0
TOTAL						602

NOTA: no incluye equipos BESS

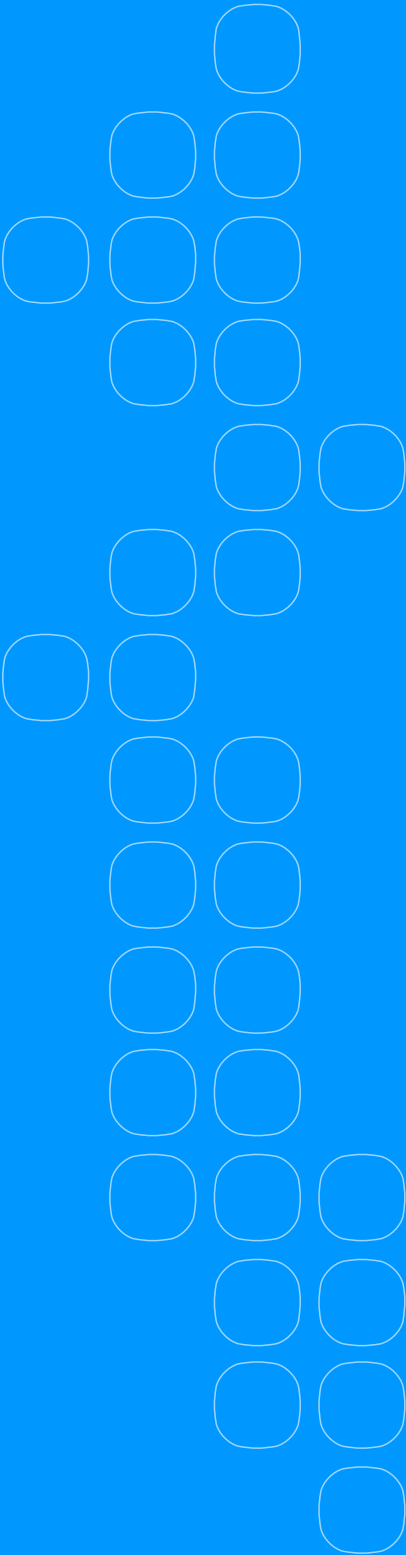


05

Estadísticas del Sistema

Sección 7

- Listado de centrales generadoras que registraron su Entrada en Operación durante 2023





Listado de centrales generadoras que registraron su Entrada en Operación durante 2023

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
HP MC3	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrico	04-01-23	ERNC	Los Lagos	2,3
Parque Solar Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	Solar	08-01-23	ERNC	Ñuble	6,0
PE Puelche Sur - Etapa 2	AR Puelche Sur SpA	Eólico	10-01-23	ERNC	Antofagasta	160,0
Samo Bajo	Samo Bajo SpA	Solar	12-01-23	ERNC	Coquimbo	2,8
Maikono	Tórtola SpA	Solar	13-01-23	ERNC	Valparaíso	3,0
PSF Champa	Energía Renovable Champa SpA	Solar	17-01-23	ERNC	Metropolitana	7,6
PFV Campos del Sol	Enel Green Power del Sur SpA	Solar	18-01-23	ERNC	Atacama	381,0
PMG Teno Solar	Enlasa Generación Chile S.A.	Solar	18-01-23	ERNC	Maule	7,4
Concón	Abastible S.A.	Solar	19-01-23	ERNC	Valparaíso	0,1
Santa Elizabeth	PSF Santa Isabel SpA	Solar	24-01-23	ERNC	O'Higgins	9,0
PSF Marañón	PSF Santa Isabel SpA	Solar	26-01-23	ERNC	Atacama	9,0
Albor Solar	Parque Solar Albor SpA	Solar	30-01-23	ERNC	Biobío	5,2
PFV FINIS TERRAE	Enel Green Power Chile S.A.	Solar	31-01-23	ERNC	Antofagasta	241,4
PFV Colina	Chacabuco Solar SpA	Solar	04-02-23	ERNC	Metropolitana	9,0
Central de Respaldo Tigre	Tacora Energy SpA	Térmico (Diésel)	06-02-23	Convencional	Metropolitana	3,0
Coltauco Almendro	Acuario Solar SpA	Solar	14-02-23	ERNC	O'Higgins	2,9
PMGD PFV Rosario	GR Pumalín SpA	Solar	15-02-23	ERNC	O'Higgins	4,9
Parque Solar Nancagua	Parque Solar La Muralla II SpA	Solar	26-02-23	ERNC	O'Higgins	6,0
PSF La Gamboina	PSF La Gamboina SpA	Solar	02-03-23	ERNC	O'Higgins	5,0
PFV Los Jotes	PFV Los Jotes SpA	Solar	06-03-23	ERNC	Valparaíso	3,0
Los Tauretes	CVE Proyecto Ocho SpA	Solar	08-03-23	ERNC	Metropolitana	2,9
Parque Pelumpen Solar	CVE Proyecto Dieciocho SpA	Solar	08-03-23	ERNC	Valparaíso	2,9
Patricia del Verano Solar	Pomerape SpA	Solar	15-03-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD PFV Newentun	NEWENTUN SPA	Solar	16-03-23	ERNC	O'Higgins	6,0
PSG Quemados	PSF Quemados SpA	Solar	16-03-23	ERNC	O'Higgins	7,0
PFV Malloco	Planta Solar Peñaflor II SpA	Solar	20-03-23	ERNC	Metropolitana	2,5
Cabrero Solar	Cabrero Solar SpA	Solar	23-03-23	ERNC	Biobío	9,0
Merced	Generación Los Hibiscos SpA	Térmico (Diésel)	24-03-23	Convencional	Metropolitana	3,0
PFV Coya	Engie Energía Chile S.A.	Solar	24-03-23	ERNC	Antofagasta	180,0
MCHP Cipresillos	Eléctrica Cipresillos SpA	Hidroeléctrico	29-03-23	ERNC	O'Higgins	9,0
PFV El Gaviotín	PFV El Gaviotín SpA	Solar	29-03-23	ERNC	Coquimbo	9,0
PE Llanos del Viento (Etapa 2)	AR Llanos del Viento SpA	Eólico	31-03-23	ERNC	Antofagasta	156,1

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
Campo Lindo (Etapas N°1)	Parque Eólico Campo Lindo SpA	Eólico	03-04-23	ERNC	Biobío	71,6
Don Rodrigo	MVC Solar 44 SpA	Solar	05-04-23	ERNC	Maule	4,5
PFV Ayla Solar	PFV Ayla Solar SpA	Solar	13-04-23	ERNC	O'Higgins	9,0
PMGD Clementina	CVE Proyecto Veintiuno Spa	Solar	13-04-23	ERNC	Metropolitana	6,0
FV Lockma	CE Centinela Solar SpA	Solar	15-04-23	ERNC	Antofagasta	9,0
PFV Valle del Sol	Enel Green Power Chile S.A	Solar	17-04-23	ERNC	O'Higgins	150,0
PMGD Tallado	Sonnedit Metro Expansión SpA	Solar	20-04-23	ERNC	Antofagasta	9,0
PMGD Rimini	Rimini Solar SpA	Solar	28-04-23	ERNC	Valparaíso	9,0
Parque Reconquistador	Parque Solar El Conquistador SpA	Solar	03-05-23	ERNC	Ñuble	2,5
Parque Fotovoltaico El Sharon	El Sharon SpA	Solar	10-05-23	ERNC	O'Higgins	3,0
PSF Coyunche	Per Parinacota	Solar	18-05-23	ERNC	Biobío	2,7
PMGD Parque Colchagua	Parque Solar Lo Prado SpA	Solar	21-05-23	ERNC	O'Higgins	2,7
PMGD PFV Olivier	GPG Generación Distribuida SpA	Solar	24-05-23	ERNC	Coquimbo	2,4
PMGD PFV Arica	Chapiquiña Solar SpA	Solar	25-05-23	ERNC	Arica y Parinacota	9,0
REN	Millaray Fotovoltaica SpA	Solar	25-05-23	ERNC	La Araucanía	3,0
PMGD PFV Olivia	GPG Generación Distribuida SpA	Solar	05-06-23	ERNC	Coquimbo	3,0
PMGD PFV Los Nogales	GPG Generación Distribuida SpA	Solar	14-06-23	ERNC	Coquimbo	9,0
PMGD El Jardín	Generadora la Calera SpA	Térmico (Diésel)	15-06-23	Convencional	Los Lagos	3,0
PMGD Las Dalías	Generadora Azul SpA	Térmico (Diésel)	15-06-23	Convencional	Los Lagos	3,0
MCH Aillín	Hidroeléctrica Las Juntas S.A.	Hidroeléctrico	20-06-23	ERNC	Biobío	7,0
PFV Las Golondrinas	PFV Las Golondrinas SpA	Solar	22-06-23	ERNC	Maule	9,0
PFV Las Bandurrias	PFV Las Bandurrias SpA	Solar	22-06-23	ERNC	Maule	3,0
PFV Guancoi (Campos del Sol II)	Enel Green Power Chile S.A.	Solar	27-06-23	ERNC	Atacama	366,5
PMGD Independencia	La Independencia Solar SpA	Solar	28-06-23	ERNC	Metropolitana	2,7
Parque Solar Cantillana	Parque Solar Cantillana SpA	Solar	30-06-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PFV Rinconada Alcones	Fotovoltaica Rauli SpA	Solar	04-07-23	ERNC	O'Higgins	9,0
Parque Fotovoltaico Maitenlahue	Fotovoltaica Santa Rosario SpA	Solar	07-07-23	ERNC	Metropolitana	2,9
PFV Violeta	GR Queulat SpA	Solar	11-07-23	ERNC	Metropolitana	7,3
El Ingenio	Parque Solar Altos Lao SpA	Solar	14-07-23	ERNC	Valparaíso	9,0
Parque Pueblo Seco	Parque Solar Pueblo Seco SpA	Solar	15-07-23	ERNC	Ñuble	9,0
PFV El Pichón	PFV El Pichón SpA	Solar	17-07-23	ERNC	Maule	3,0





Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV El Chercán	PFV El Chercán SpA	Solar	21-07-23	ERNC	Maule	9,0
PMGD PFV Los Cisnes	PFV Los Cisnes SpA	Solar	27-07-23	ERNC	Metropolitana	6,0
Parque PVP Itihue	Parque Solar Itihue SpA	Solar	28-07-23	ERNC	Ñuble	9,0
PMGD PSF El Peral	PSF El Peral SpA	Solar	28-07-23	ERNC	Metropolitana	9,0
FV Caracoles	Parque Solar Caracoles SpA	Solar	30-07-23	ERNC	Maule	2,7
PE Renaico 2	Enel Green Power del Sur SpA	Eólico	04-08-23	ERNC	La Araucanía	144,0
PMGD Parque Fotovoltaico Doña Igna	Parque Fotovoltaico Doña Igna SpA	Solar	04-08-23	ERNC	Metropolitana	2,2
Santa Lucía	Santa Lucía Solar SpA	Solar	07-08-23	ERNC	Coquimbo	6,9
Parque El Trigal	Parque Solar El Trigal SpA	Solar	08-08-23	ERNC	Ñuble	9,0
Planta Fotovoltaica Caracas II	Generadora SolSoliv SpA	Solar	09-08-23	ERNC	Coquimbo	9,0
Yahutela	Catemu Solar SpA	Solar	13-08-23	ERNC	Valparaíso	6,0
Pellín	Solar TI Quince SpA	Solar	23-08-23	ERNC	Ñuble	9,0
Siete Colores	Siete Colores SpA	Solar	31-08-23	ERNC	Coquimbo	9,0
PMGD Fotovolt Lin	Ailin Fotovoltaica SpA	Solar	31-08-23	ERNC	Maule	0,3
PMGD Paillihue	Andina Solar 17 Este SpA	Solar	08-09-23	ERNC	Biobío	9,0
PFV Las Taguas	PFV Las Taguas SpA	Solar	13-09-23	ERNC	Coquimbo	9,0
PMGD PSF Jardín Solar Petorca	PSF Petorca SpA	Solar	14-09-23	ERNC	Valparaíso	9,0
Parque Eólico Atacama	Parque Eólico Atacama SpA	Eólico	15-09-23	ERNC	Atacama	163,5
PMGD Diésel Coya	INMOBILIARIA, INVERSIONES Y SERVICIOS POWER CHILE LTDA	Térmico (Diésel)	20-09-23	Convencional	O'Higgins	3,0
PMGD PFV Las Arboledas	Teno III SpA	Solar	21-09-23	ERNC	Maule	3,0
PMGD Orquídea Solar	CVE Proyecto Quince SpA	Solar	27-09-23	ERNC	Coquimbo	3,0
El Rayador	PFV El Rayador SpA	Solar	01-10-23	ERNC	Coquimbo	9,0
PMGD Los Arrayanes	Inmobiliaria Agua Marina S.A.	Térmico (Diésel)	05-10-23	Convencional	Metropolitana	3,0
PMGD PFV Blu	BLUEGATE ENERGÍA SPA	Solar	06-10-23	ERNC	Ñuble	2,3
Tijeral	Tijeral SpA	Solar	11-10-23	ERNC	Valparaíso	3,0
Parque Fotovoltaico Cara de Gallo	Parque Fotovoltaico El Loreto SpA	Solar	16-10-23	ERNC	O'Higgins	2,7
Pocillas	Farmdo Energy Chile SpA	Solar	19-10-23	ERNC	Maule	3,0
PMGD Pencahue FV	Hiruela Energía SpA	Solar	20-10-23	ERNC	Maule	9,0
Añuñuca del Verano Solar	Pacana del Verano SpA	Solar	25-10-23	ERNC	Valparaíso	3,0
Laja Andino	Andina Solar 10 SpA	Solar	26-10-23	ERNC	Biobío	9,0

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV El Cuervo	PFV El Cuervo SpA	Solar	26-10-23	ERNC	Maule	3,0
PMGD Parque Fotovoltaico Soy Solar	GPG Generación Distribuida SpA.	Solar	26-10-23	ERNC	Coquimbo	3,0
Central de Respaldo Maitencillo	Empresa Eléctrica Vallenar S.A.	Térmico (Diésel)	03-11-23	Convencional	Atacama	64,0
Planta Fotovoltaica La Paz	Planta Solar La Paz II SpA	Solar	07-11-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD Corso	Corso Solar SpA	Solar	13-11-23	ERNC	Atacama	2,2
Tranque del Sol	Andina Solar 13 SpA	Solar	15-11-23	ERNC	Valparaíso	9,0
Maimalicán	PS Maimalicán SpA	Solar	16-11-23	ERNC	Coquimbo	9,0
Don Matías	Parque Fotovoltaico Don Matías SpA	Solar	17-11-23	ERNC	O'Higgins	2,7
PMGD PFV Malvilla	Farmdo Energy Chile SpA	Solar	20-11-23	ERNC	Valparaíso	3,0
Proyecto Solar Fotovoltaico Elena - Primera Etapa	Solar Elena SpA	Solar	22-11-23	ERNC	Antofagasta	270,0
Solar del Maule	San Javier I SpA	Solar	30-11-23	ERNC	Maule	2,5
PMGD Macarena Solar	CVE Proyecto Veintiséis SpA	Solar	05-12-23	ERNC	Tarapacá	3,0
Meseta de Los Andes	Tercera Región Solar SpA	Solar	07-12-23	ERNC	Maule	160,0
PFV Javiera Carrera	GR Torres del Paine SpA	Solar	13-12-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD PSF Rucapaine	Energía Renovable Rucapaine SpA	Solar	13-12-23	ERNC	Metropolitana	9,0
PMGD Centauro Solar	Centauro Solar SpA	Solar	27-12-23	ERNC	Ñuble	9,0
PMG Chercán Solar	Enlasa Generación Chile S.A	Solar	28-12-23	ERNC	Coquimbo	9,1
PMGD Tranca del Toro	Forestal Neltume Carranco S.A.	Hidroeléctrico	28-12-23	ERNC	Los Ríos	1,9
PFV El Mirlo	PFV EL MIRLO SPA	Solar	29-12-23	ERNC	O'Higgins	6,2
TOTAL						3.073

NOTA: no incluye equipos BESS

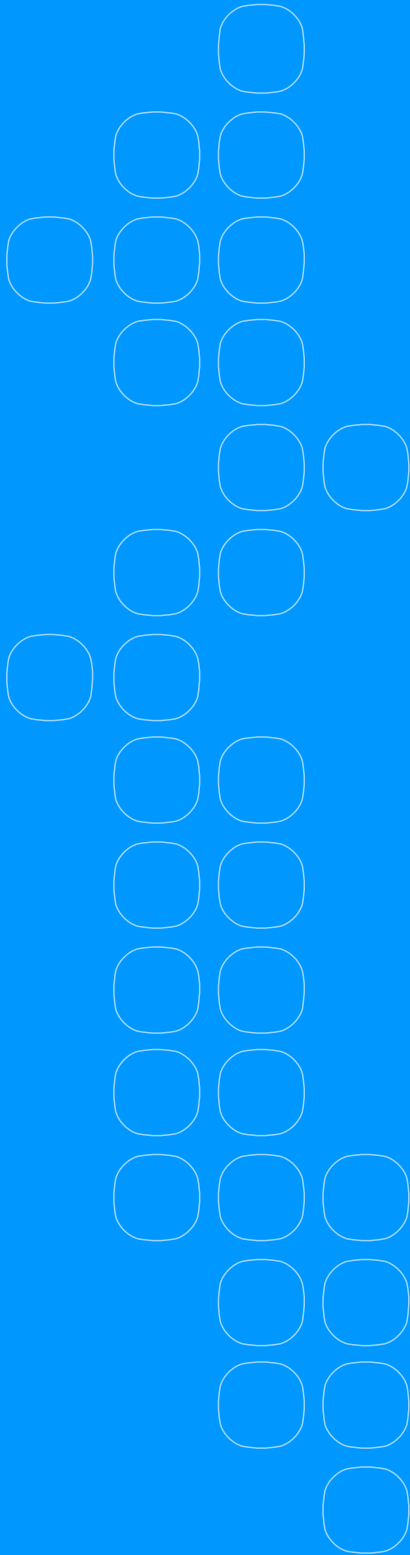


05

Estadísticas del Sistema

Sección 8

- Centrales del Sistema Eléctrico Nacional al cierre de 2023



Centrales del Sistema Eléctrico Nacional al cierre de 2023

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER MAULE	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	07-06-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	6,1	1,42
TER CHILOE	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	9	16-07-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	9,2	1,16
TER CONSTITUCION	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	06-06-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	9,6	3,98
HP MARIPOSAS	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-03-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	6,3	19,78
HP EL RINCON	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-04-2007	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,3	2,12
PMGD HP EYZAGUIRRE	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctrica	Operativa	1	01-01-2003	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	1,97
TER CONCON	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	23-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,3	0,06
TER EL TOTORAL	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	07-04-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,1	0,18
TER LAS VEGAS	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	20-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,2	0,06
TER LINARES NORTE	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	20-03-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	0,5	0,01
TER PLACILLA	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	02-05-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,4	0,09
TER QUINTAY	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	07-04-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,07
TER SAN GREGORIO	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	20-03-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	0,4	0,01
PMGD HP AUXILIAR DEL MAIPO	CARBOMET ENERGÍA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	1962	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	5,1	18,96
PMGD HP LOS BAJOS	CARBOMET ENERGÍA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1944	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	5,5	24,80
PMGD HP LOS MORROS	CIA MOLINERA VILLARRICA LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	5	U1-U2-U3: 1930 / U4-U5: 1994	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	7,78
PE LEBU	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	Eólica	Operativa	9	ETAPA I: 25-03-2014 / ETAPA II: 30-11-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,0	4,82
PMGD HP DONGUIL	DONGUIL ENERGÍA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	28-05-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,3	1,06
PMGD HP EL MANZANO (MELIPEUCO)	HIDROELÉCTRICA EL MANZANO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	4,9	27,29

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD TER MONTE PATRIA	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	8	12-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	9,0	0,00
PMGD TER PUNITAQUI	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	06-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	9,0	0,00
PMGD HP DOÑA HILDA	GANADERA Y FORESTAL CARRAN LIMITADA	Hidroeléctrica	Operativa	1	20-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,4	2,61
PMGD HP PEHUI	GENERADORA ELÉCTRICA PEHUI LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	2001	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,1	4,49
PMGD HP SAUCE ANDES	GENERADORA ELÉCTRICA SAUCE LOS ANDES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	4	1909	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,4	2,88
HP JUNCALITO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1994	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,5	1,77
PMGD HP TRUFULTRUFUL	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	16-09-2009	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,8	6,76
PMGD HP DONGO	HIDROELÉCTRICA DONGO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	14-12-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	6,0	16,06
PMGD HP MALLARAUCO	HIDROELÉCTRICA MALLARAUCO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	24-06-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,4	22,80
PMGD HP RIO TRUENO	HIDROELÉCTRICA TRUENO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	06-06-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	5,6	18,54
PMGD HP LA PALOMA	HIDROPALOMA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	29-03-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	4,6	0,00
TER LOMA LOS COLORADOS	KDM ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	27-01-2010	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,0	0,00
PMGD HP EL TARTARO	WENKE Y CIA LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	01-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,1	0,00
PMGD TER ORAF TI	ORAF TI CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	U1/U2: 27-02-2009 ; U3: 2015	Termoeléctrica	Convencional	Biomasa - Gas Natural	ÑUBLE	8,2	3,40
PMGD HP PUCLARO	HIDROELECTRICA PUCLARO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	01-05-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	5,6	5,31
PMGD TER CAÑETE	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	4,4	0,35
PMGD TER CHUFKEN	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	2,4	0,03
PMGD TER CURACAUTIN	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	2,4	0,15

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD TER LONQUIMAY	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	21-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	1,2	0,10
PMGD TER TIRUA	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	21-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	1,9	0,20
PMGD HP LOS CORRALES	AGRÍCOLA LÁGRIMAS DEL SUR SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	18-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,8	13,04
PMGD TER LOUSIANA PACIFIC	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	4	15-06-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,05
PMGD TER LOUSIANA PACIFIC II	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	4	21-02-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,0	0,01
PMGD TER MULTIEXPORT	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	0,8	0,00
PMGD TER MULTIEXPORT II	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	1,6	0,00
PMGD TER SALMOFOOD	SALMOFOOD S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	1,6	0,00
PMGD TER CASABLANCA	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	13-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	1,6	0,02
PMGD TER CASABLANCA II	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	13-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	0,9	0,00
PMGD TER CURAUMA	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	14-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,5	0,02
PMGD TER TAPIHUE	TECNORED S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	27-08-2009	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	6,4	0,02
HP ALFALFAL	AES ANDES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1991	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	178,0	561,68
TER LOS VIENTOS	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	03-01-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel / Gas Natural	VALPARAÍSO	126,1	74,44
HP MAITENES	AES ANDES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	U1-U2-U3: 1923 / U4-U5: 1989	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	27,0	0,00
HP QUELTEHUES	AES ANDES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	1928	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	49,0	140,40
TER SANTA LIDIA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	24-04-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	142,4	7,46

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
HP VOLCAN	AES ANDES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1944	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	13,0	37,52
TER ANTILHUE	GENERADORA ANTILHUE SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 07-01-2005 / U2: 24-09-2005	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	95,9	29,49
TER HORCONES	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	22-09-2004	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	24,3	0,00
TER NUEVA ALDEA II	ARAUCO BIOENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	01-05-2006	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	10,3	0,01
TER PUNTA COLORADA	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	03-12-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	16,1	0,17
TER YUNGAY	CENTRAL YUNGAY S.A.	Termoeléctrica	Operativa	4	U1-U2: 21-03-2007 / U3: 02-05-2008 / U4: 23-07-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	198,7	37,52
PE CANELA II	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Eólica	Operativa	40	11-12-2009	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	60,0	103,44
TER ARAUCO	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	TG4-5: 10-04-1996 / TG6: 03-02-2012	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	67,0	36,55
TER LICANTEN	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	28-04-2004	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	6,0	14,23
TER VALDIVIA	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	12-05-2004	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	DE LOS RÍOS	61,0	104,72
TER CANDELARIA	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 16-05-2005 / U2: 02-05-2005	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	239,4	629,31
HE CANUTILLAR	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1990	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS LAGOS	172,0	825,49
HP CHIBURGO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	19-07-2007	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	19,4	63,74
HE COLBUN	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1985	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	467,3	2276,61
TER LOS PINOS	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	07-04-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	107,7	55,89
HE MACHICURA	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1985	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	95,0	468,93
TER NEHUENCO 9B	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	15-05-2002	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	108,0	105,18

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
HP QUILLECO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	U1: 30-04-2007 / U2: 28-05-2007	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	70,8	299,52
HP RUCUE	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1998	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	178,4	762,49
HP SAN CLEMENTE	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	16-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	5,9	14,32
HP SAN IGNACIO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1996	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	37,0	113,82
TER SANTA MARIA	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	15-08-2012	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	BÍO BÍO	374,0	1553,66
HP CAPULLO	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1995	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	12,0	66,66
HP LICAN	LICÁN SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	04-06-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	18,0	72,41
HP PULLINQUE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	1962	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS RÍOS	51,4	200,96
HE PILMAIQUEN	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	5	U1-U2-U3: 1944 / U4: 1945 / U5: 1959	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS RÍOS	40,8	229,25
TER CENIZAS	ELÉCTRICA CENIZAS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	14,5	0,00
HP PUNTILLA	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	U1: 1926 / U2: 1942 / U3: 2006	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	21,8	63,63
TER NUEVA VENTANAS	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	11-02-2010	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO	267,1	816,01
TER EMELDA	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 25-06-2010 / U2: 21-09-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	72,0	0,20
HP CARENA	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	4	1943	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	10,0	44,94
HP ABANICO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	4	U1-U3: 1948 / U5-U6 : 1959	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	100,0	147,08
HE ANTUCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1981	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	329,1	1397,94
PE CANELA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Eólica	Operativa	11	27-12-2007	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	18,2	25,03
HE CIPRESES	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	1955	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	98,0	309,51
TER DIEGO DE ALMAGRO	ELÉCTRICA MOKA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	1981	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	23,8	0,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
HE EL TORO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	4	1973	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	452,6	662,56
TER HUASCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	U1-U2: 1977 / U3: 1979	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	58,0	0,01
HP ISLA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	U1: 1963 / U2: 1964	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	70,0	342,84
HP LOS MOLLES	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1952	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	18,0	17,29
HP PALMUCHO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	28-11-2007	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	32,0	248,27
TER QUINTERO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 04-09-2009 / U2: 23-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	249,9	860,98
HE RALCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	06-09-2004	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	780,5	2716,74
HE RAPEL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	5	1968	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	378,0	916,94
HP SAUZAL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	1948	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	83,1	354,24
HP SAUZALITO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1959	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	11,3	40,74
TER TALTAL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	2000	Termoeléctrica	Convencional	GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	241,0	199,56
HP OJOS DE AGUA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	27-06-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	49,40
HP GUAYACAN	ENERGÍA COYANCO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	30-03-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	12,0	51,13
TER LAJA	AES ANDES S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 1995 / U2: 2007	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	12,6	38,13
TER DEGAÑ	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	Termoeléctrica	Operativa	22	04-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	32,8	1,04
TER EL PEÑON	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	50	23-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	81,0	7,43

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	U1: 17-09-2009 / U2: 15-01-2010 / U3: 17-09-2014	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	63,0	0,10
TER TENO	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	36	07-05-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	59,0	5,94
TER TRAPEN	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	50	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	81,0	67,50
TER ESPERANZA	ENORCHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	DS2: 27-06-2007 / DS1: 29-06-2007 / TG1: 22-08-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	19,4	5,74
PE MONTE REDONDO	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	Eólica	Operativa	24	06-01-2010	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	48,0	77,67
TER NEWEN	GAS SUR S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	30-05-2009	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel / Gas Propano	BÍO BÍO	14,6	19,40
TER TERMOPACIFICO	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	Termoeléctrica	Operativa	60	15-11-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	86,5	0,58
HP BLANCO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1993	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	53,0	168,75
HP JUNCAL	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1994	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	29,2	89,21
HP LOS QUILOS	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	U1-U2: 1943 / U3: 1989	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	39,9	161,88
HP LA CONFLUENCIA	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	01-05-2011	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	163,2	242,28
TER COLMITO	CENTRAL COLMITO S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	18-08-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel / Gas natural	VALPARAÍSO	57,6	88,51
HP LA HIGUERA	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	02-05-2011	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	155,0	212,61
HP LIRCAY	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	09-03-2009	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	19,0	115,10
HP MAMPIL	DUQUECO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	2000	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	55,0	164,45
HP PEUCHEN	DUQUECO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	2000	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	85,0	201,65
TER LOMA LOS COLORADOS II	KDM ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	14	20-09-2011	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	18,2	90,87

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER LOS ESPINOS	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	80	25-03-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	125,7	4,76
TER MASISA	NEOMAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	08-01-2011	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	11,0	44,54
TER COLIHUES	COLIHUES ENERGIA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 01-07-2010 / U2: 16-08-2010	Termoeléctrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	22,0	0,00
PE TOTORAL	NORVIND S.A.	Eólica	Operativa	23	25-01-2010	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	46,0	72,89
TER ESCUADRON	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 06-03-2008 / U2: 27-03-2009	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	14,2	21,46
HP CHACABUQUITO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	4	2002	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	25,7	95,18
HP COYA	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	09-07-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	12,0	0,00
TER CHOLGUAN	MADERAS ARAUCO S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	06-06-2003	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ÑUBLE	13,0	60,15
HE PANGUE	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1996	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	467,0	1894,05
HP CURILLINQUE	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1993	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	92,0	253,72
HP LOMA ALTA	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	1997	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	40,0	81,68
HE PEHUENCHE	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1991	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	573,5	2377,75
TER PETROPOWER	ENAP REFINERÍAS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	Petcoke	BÍO BÍO	20,5	383,39
TER OLIVOS	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	72	11-07-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	102,5	1,33
HP HORNITOS	RÍO TRANQUILO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	2008	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	61,0	119,93
TER CALLE CALLE	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	5	28-04-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	11,7	0,00
TER CHUYACA	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	8	U1-U3-U8: 11-05-2009 / U2-U4: 17-05-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	14,3	1,85

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER CORONEL	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	01-05-2005	Termoeléctrica	Convencional	Diésel / Gas natural	BÍO BÍO	45,7	34,80
TER TRINCAO	ENERGÍA SIETE SPA	Termoeléctrica	Operativa	10	21-05-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	18,0	16,59
HP FLORIDA	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctrica	Operativa	2	1909	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	0,00
HP FLORIDA II	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctrica	Operativa	2	1993	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	19,9	53,68
HP FLORIDA III	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctrica	Operativa	2	1999	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,5	18,24
TER EL SALVADOR	S.W.CONSULTING S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	06-08-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	17,8	0,00
TER CARDONES	CENTRAL CARDONES S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	04-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	154,9	6,23
TER NEHUENCO	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	335,4	1196,41
TER NEHUENCO II	COLBÚN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	30-04-2004	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	411,2	1832,06
TER NUEVA RENCA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	1997	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	380,8	1792,40
TER RENCA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	1962	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,0	0,00
TER GUACOLDA	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	5	U1: 1995 / U2: 1996 / U3: 31-07-2009 / U4: 31-03-2010 / U5: 15-12-2015	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ATACAMA	763,6	2745,08
PMGD HP PURISIMA	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	31-01-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	0,4	2,00
TER SAN ISIDRO II	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	CA: 23-04-2007 / CC: 21/01/2008	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	387,7	2093,59
TER CELCO	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1996	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	8,0	28,77
PMGD HP RECA	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	20-08-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,7	7,94
TER LAUTARO	COMASA SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 26-03-2012 / U2: 10-06-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ARAUCANÍA	48,0	257,32

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER SAN ISIDRO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	378,9	1565,20
TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO	INACAL S.A.	Termoeléctrica	Operativa	8	14-12-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	13,6	0,16
HP CHACAYES	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	31-12-2011	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	112,0	505,21
PMGD HP EL DIUTO	MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA EL DIUTO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	20-04-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,3	19,69
TER ENERGIA PACIFICO	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	01-04-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	15,6	105,84
PMGD TER HBS	HBS ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	15-06-2011	Termoeléctrica	ERNC	Biogás / Diésel	BÍO BÍO	1,1	1,22
PMGD TER TOMAVAL	TOMAVAL GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 01-04-2011 / U2: 17-03-2018	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	2,9	4,36
PMGD HP MUCHI	HIDROMUCHI S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	22-09-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,0	1,93
PMGD HP LA ARENA	EMPRESA ELÉCTRICA LA ARENA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	11-11-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	6,8	22,70
PE PUNTA COLORADA	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	Eólica	Operativa	10	15-12-2011	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	20,0	0,34
TER SANTA FE	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	09-05-2012	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	68,8	312,77
TER VIÑALES	MADERAS ARAUCO S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	01-07-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	22,0	163,72
HP CALLAO	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	14-09-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,3	10,46
HP NALCAS	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	14-09-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	5,8	29,17
HP RUCATAYO	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-12-2012	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS LAGOS	59,5	217,23
HP PROVIDENCIA	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	28-03-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	14,2	22,21
PMGD TER TAMM	ROBERTO TAMM Y CIA LTDA.	Termoeléctrica	Operativa	1	11-03-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	0,2	0,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER CAMPICHE	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	15-03-2013	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO	269,7	395,14
PMGD TER TREBAL MAPOCHO	AGUAS ANDINAS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 01-12-2012 / U2:11-11-2020	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,3	5,53
PE TALINAY ORIENTE	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	Eólica	Operativa	45	13-04-2013	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	90,0	176,49
PFV SDGX01	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	08-08-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	1,3	1,85
TER SANTA MARTA	CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	10	U1-8: 31-03-2014 / U9-10: 22-12-2016	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	15,0	42,44
HP MC1	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	29-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	9,0	40,33
HP MC2	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	29-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,2	11,09
PMGD HP ROBLERIA	HIDROELÉCTRICA ROBLERIA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	24-04-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	4,0	9,21
HP RIO HUASCO	HIDROELÉCTRICA RÍO HUASCO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	09-10-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ATACAMA	5,1	8,17
HP SAN ANDRES	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	23-06-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	40,3	126,43
PFV LLANO DE LLAMPOS	AMANECER SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-04-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	101,0	204,67
PFV SAN ANDRES	SAN ANDRÉS SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-04-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	50,6	72,35
PMGD HP CONTRA	EMPRESA ELÉCTRICA CONTRA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	28-06-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,3	0,00
PE CUEL	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	Eólica	Operativa	22	05-02-2014	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	33,0	78,74
TER CMPC LAJA	CMPC PULP SPA.	Termoeléctrica	Operativa	1	01-05-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	88,7	126,57
PMGD TER LOS ALAMOS	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	27-07-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	0,8	0,01
PMGD TER CONTULMO	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	01-06-2012	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	0,8	0,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD TER TRONGOL-CURANILAHUE	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	5	01-08-2012	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,4	0,09
PMGD TER LEBU	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	4	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,4	0,00
PMGD HP LOS CORRALES II	AGRÍCOLA LÁGRIMAS DEL SUR SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	06-02-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,0	4,24
HP RENAICO	ESPINOS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	03-09-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	6,3	36,85
TER CMPC PACIFICO	CMPC PULP SPA.	Termoeléctrica	Operativa	3	U1-U2: 01-01-2014 / U3: 01-05-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ARAUCANÍA	33,0	152,15
PMGD HP LAS VERTIENTES	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	23-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	2,95
PMGD HP EL LLANO	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	23-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	1,51
HP LOS HIERROS	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	12-04-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	25,1	62,39
HE ANGOSTURA	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	U1-U3: 01-04-14 / U2: 25-04-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	323,8	1307,37
PMGD TER COELEMU	ENERGÍA LEÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	04-03-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	ÑUBLE	7,1	18,12
PMGD HP QUILLAILEO	HUEMUL ENERGÍA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	09-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,8	0,68
PE SAN PEDRO	ALBA SPA	Eólica	Operativa	20	27-06-2014	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	36,0	67,24
PFV DIEGO DE ALMAGRO	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	ETAPA I (28MW): 11-12-2014 / ETAPA II (4MW): 16-06-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	32,0	48,21
PMGD HP ALLIPEN	HIDROELECTRICA ALLIPÉN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	03-05-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,6	20,65
TER CMPC SANTA FE	CMPC PULP SPA.	Termoeléctrica	Operativa	3	10-04-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	5,0	27,64
PE EL ARRAYAN	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	Eólica	Operativa	50	06-06-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	115,0	277,32
PMGD PFV SANTA CECILIA	COMMONPLACE ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-12-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	4,66

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP PICHILONCO	HIDROELÉCTRICA PICHILONCO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	18-08-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,2	5,15
PE UCUQUER II	ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	Eólica	Operativa	5	22-10-2014	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	10,8	11,19
PE PUNTA PALMERAS	PUNTA PALMERAS S.A.	Eólica	Operativa	15	19-11-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	45,0	100,86
PE TALTAL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	33	09-02-2015	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	99,0	221,67
PFV LALACKAMA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	02-06-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	55,0	120,49
PFV CHAÑARES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	Etapa I (34,5MW): 28-05-2015 / Etapa II (1,5MW): 15-09-2015		ERNC	no aplica	ATACAMA	36,0	66,66
HP LLAUQUEREO	HIDROELÉCTRICA LLEUQUEREO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	07-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,8	7,86
HP LOS HIERROS II	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	21-09-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	6,0	4,35
PFV SALVADOR	PV SALVADOR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	07-07-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	68,0	106,31
PE TALINAY PONIENTE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	32	26-05-2015	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	60,4	179,22
HP PULELFU	EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	07-07-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	9,0	52,77
HP ALTO RENAICO	ESPINOS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	19-11-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,4	7,52
HP LAJA I	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	28-05-2015	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	34,4	113,56
HP RIO PICOIQUEN	HIDROANGOL S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	19,6	70,56
TER LOS GUINDOS	LOS GUINDOS GENERACIÓN SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	U1: 30-07-15 / U2: 16-07-2019		Convencional	Diésel	BÍO BÍO	273,1	7,35
PMGD PE UCUQUER	ENERGÍAS UCUQUER S.A.	Eólica	Operativa	4	03-01-2013	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,2	15,26

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD TER ANCALI	AGRÍCOLA ANCALÍ LIMITADA	Termoeléctrica	Operativa	1	06-05-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	BÍO BÍO	1,6	0,00
PMGD TER BIO CRUZ	TOMAVAL GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	4	U1-U2: 29-08-2012 / U3-U4: 17-03-2018	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	5,3	5,56
PMGD HP BOQUIAMARGO	ELÉCTRICA SAN MIGUEL SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	19-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,1	0,00
PMGD HP COLLIL	ENERGÍA COLLIL S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	11-11-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	7,0	26,32
PMGD HP DON WALTERIO	GENERADORA ELÉCTRICA RHOM LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	25-04-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	3,0	20,24
PMGD HP LAS FLORES	HIDROELÉCTRICA LAS FLORES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	08-01-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,6	7,94
PMGD HP LOS COLONOS	EMPRESA ELÉCTRICA RÍO PUMA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	11-07-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	0,6	0,00
PMGD HP LOS PADRES	LOS PADRES HIDRO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	22-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,2	6,24
PMGD HP MARIA ELENA	GENERADORA ELÉCTRICA MARÍA ELENA LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	14-11-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	0,3	0,95
PMGD PFV LAS TERRAZAS	ENERGÍA ATACAMA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	28-08-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	2,59
PMGD PFV PAMA	PSF PAMA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	3,70
PMGD PFV LOMAS COLORADAS	PSF LOMAS COLORADAS S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	3,55
PMGD PFV TECHOS DE ALTAMIRA	EERM ENERGÍAS DEL FUTURO S.A.	Solar	Operativa	no aplica	28-03-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,2	0,00
PMGD PFV TAMBO REAL	GENERADORA ELÉCTRICA KALTEMP LTDA.	Solar	Operativa	no aplica	06-12-2012	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	5,50
PMGD HP EL CANELO	HIDROELÉCTRICA EL CANELO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	07-05-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	6,0	24,81
PMGD HP ENSENADA	HIDROELÉCTRICA ENSENADA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	23-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	1,2	7,60
PMGD HP MAISAN	ABASTIBLE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	10-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,6	2,18
PMGD TER ESTANCILLA	GENERADORA ESTANCILLA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	10-01-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,02

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV JAVIERA	JAVIERA SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-05-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	69,0	120,69
PMGD HP EL ARRAYAN	ENERGÍAS RENOVABLES EL ARRAYAN LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	22-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	1,28
PE LOS CURUROS	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	Eólica	Operativa	57	23-07-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	109,4	200,67
PFV LUZ DEL NORTE	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-02-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	141,0	302,24
PMGD PFV HORNITOS	AGRÍCOLA DON ALFONSO SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-06-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	0,3	0,14
PMGD HP CURILEUFU	SOCIEDAD AGRÍCOLA Y GANADERA CURILEUFU LTDA.	Hidroeléctrica	Operativa	2	2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
HP CARILAFQUEN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	28-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	19,8	83,84
HP MALALCAHUELLO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	28-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	9,2	31,27
PMGD HP DOSAL	DOSAL HNOS Y CIA LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	17-06-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	0,3	0,00
TER CMPC CORDILLERA	PAPELES CORDILLERA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	25-04-2016	Termoeléctrica	Convencional	GNL	METROPOLITANA DE SANTIAGO	52,9	137,06
HP EL PASO	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	3	02-03-2016	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	60,0	115,50
HP ITATA	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	09-09-2016	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	ÑUBLE	20,0	48,36
TER CMPC TISSUE	CMPC TISSUE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	16-06-2016	Termoeléctrica	Convencional	Gas natural	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,9	7,84
TER ANDES GENERACION	ANDES GENERACIÓN SPA	Termoeléctrica	Operativa	4	17-05-2016	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	35,1	0,94
PFV PILAR LOS AMARILLOS	RTS ENERGÍA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	20-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	4,39
PFV PAMPA SOLAR NORTE	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	69,4	142,98
PMGD PFV LUNA DEL NORTE	SOLAR E SPA.	Solar	Operativa	no aplica	16-09-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,23

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PE RAKI	RAKI SPA	Eólica	Operativa	3	30-07-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	25,44
PMGD HP BUREO	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-07-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,2	6,77
PMGD HP TRAILELFU	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	16-10-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,5	9,21
PFV CARRERA PINTO	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	Etapas I (20MW): 03-05-2016 / Etapas II y III (73MW): 07-11-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	93,0	180,18
PMGD HP MUNILQUE	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	2,68
PMGD PFV SOL DEL NORTE	SOLAR E SPA.	Solar	Operativa	no aplica	05-10-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,25
PMGD HP MUNILQUE II	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	2,90
PE RENAICO I	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	44	12-09-2016	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	88,0	226,66
PMGD HP EL MIRADOR	SOCIEDAD HIDROELÉCTRICA EL MIRADOR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	02-11-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	0,55
PFV LALACKAMA II	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	31-08-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	16,5	36,68
PE LOS BUENOS AIRES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	12	30-08-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	24,0	72,91
PFV ESPERANZA	RTS ENERGÍA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	20-12-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	2,9	0,00
TER VENTANAS II	AES ANDES S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1977	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO		453,31
PFV LA SILLA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	12-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	1,5	4,20
PFV QUILAPILUN	CHUNGUNGO S.A.	Solar	Operativa	no aplica	09-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	113,9	172,88
PMGD PE HUAJACHE	HUAJACHE SPA	Eólica	Operativa	2	25-11-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	6,0	19,21
PMGD HP RIO MULCHEN	CENTRAL HIDROELÉCTRICA RÍO MULCHÉN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	01-04-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	8,05
PMGD PFV LA CHAPEANA	LA CHAPEANA SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	4,02

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LAS MOLLACAS	LAS MOLLACAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	2,93
PFV LOS LOROS	SOLAR LOS LOROS SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	46,0	89,49
PFV CONEJO SOLAR	CONEJO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	104,0	244,18
PMGD PFV LAGUNILLA	GR PACIFIC PAN DE AZÚCAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-02-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	4,20
PMGD TER EL MOLLE	STERICYCLE URBANO SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	18-12-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	VALPARAÍSO	4,5	20,06
PMGD PFV TILTIL	HANWHA Q CELLS TIL TIL UNO SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-05-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,5	3,41
PE LA ESPERANZA	EÓLICA LA ESPERANZA S.A.	Eólica	Operativa	5	13-02-2017	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,5	18,49
PMGD HP MOLINERA VILLARRICA	CIA MOLINERA VILLARRICA LTDA	Hidroeléctrica	Operativa	1	03-03-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,6	1,49
PFV PILOTO SOLAR CARDONES	CENTRAL CARDONES S.A.	Solar	Operativa	no aplica	21-02-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	0,4	0,38
PFV SANTIAGO SOLAR	SANTIAGO SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	31-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	92,7	155,60
PE SAN JUAN	SAN JUAN S.A.	Eólica	Operativa	56	16-03-2017	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	193,2	477,94
PE SAN PEDRO II	RÍO ALTO SPA	Eólica	Operativa	13	20-05-2017	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	65,0	123,25
PMGD PFV BELLAVISTA	PARQUE SOLAR BELLAVISTA SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-03-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	3,77
PMGD TER RASO POWER	ELÉCTRICA RASO POWER LTDA.	Termoeléctrica	Operativa	5	U1: 01-04-2016 / U2: 26-05-2017 / U3: 09-06-2017 / U4: 26-12-2017 / U5: 22-03-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	8,5	0,39
PMGD HP CUMPEO	HIDROELÉCTRICA CUMPEO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	5,8	16,72
PMGD TER EL CANELO	CENTRAL ELÉCTRICA EL CANELO SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	21-12-2015	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,23
PMGD PFV SANTA JULIA	SPV P4 SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-03-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,73

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP EL GALPON	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	28-06-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	6,46
PFV ANDES SOLAR	AES ANDES S.A.	Solar	Operativa	no aplica	28-05-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	21,8	49,99
TER NORGENER	AES ANDES S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	1995	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	276,4	896,76
TER ANDINA	CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	15-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	176,6	229,89
TER ANGAMOS	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	11-04-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	558,2	3202,56
TER TARAPACA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	1999	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	20,0	0,11
TER COCHRANE	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	CCH1: 09-07-2016 / CCH2: 12-10-2016	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	549,7	2599,18
HP CHAPIQUIÑA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	1967	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	10,9	44,70
TER ARICA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	GMAR-M1AR: 1953 / M2AR:1960	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARICA Y PARINACOTA	10,3	1,03
PFV PAMPA CAMARONES	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	09-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	6,2	17,12
PFV EL AGUILA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	04-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	2,0	4,92
TER MEJILLONES	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	5	1995	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Carbón / Diésel	ANTOFAGASTA	579,6	468,98
TER TOCOPILLA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	1960	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Carbón / Diésel	ANTOFAGASTA	433,6	1213,51
PMGD TER ZOFRI	ENORCHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	14-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	5,8	0,05
PMGD TER ESTANDARTES	ENORCHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	7	14-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	6,3	0,08
TER MANTOS BLANCOS	MANTOS COPPER S.A.	Termoeléctrica	Operativa	10	01-10-1995	Termoeléctrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	ANTOFAGASTA	28,6	1,64
TER ATACAMA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	15-09-1999	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	732,1	1650,39

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV MARIA ELENA	GENERACIÓN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-01-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	68,0	140,76
TER HORNITOS	INVERSIONES HORNITOS SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	05-08-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	174,3	182,41
TER UJINA	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	Termoeléctrica	Operativa	6	30-03-2016	Termoeléctrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	TARAPACÁ	37,1	2,77
TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEJILLONES	NORACID S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	27-10-2012	Termoeléctrica	Convencional	Cogeneración	ANTOFAGASTA	24,4	170,20
TER AGUAS BLANCAS	ON-GROUP S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	04-06-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ANTOFAGASTA	1,8	0,34
PFV FINIS TERRAE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	18-04-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	248,2	546,13
PFV JAMA	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,7	129,60
PFV POZO ALMONTE SOLAR II	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	Solar	Operativa	no aplica	29-03-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	7,5	19,62
PFV POZO ALMONTE SOLAR III	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	Solar	Operativa	no aplica	07-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	16,0	39,06
PFV LA HUAYCA II	SPS LA HUAYCA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	04-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	26,7	41,15
TER KELAR	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	27-12-2016	Termoeléctrica	Convencional	GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	473,6	1643,31
TER LA PORTADA	TECNET S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	09-08-2014	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ANTOFAGASTA	3,0	0,00
PE VALLE DE LOS VIENTOS	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	45	21-03-2014	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	90,0	155,54
PMGD TER HBS GNL	HBS ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	01-09-2016	Termoeléctrica	Convencional	GNL	BÍO BÍO	3,5	0,08
PMGD HP EL AGRIO	EL AGRIO HIDRO SPA.	Hidroeléctrica	Operativa	1	18-07-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,5	9,33
PMGD PFV ALTOS DEL PAICO	SUNENERGREEN S.A.	Solar	Operativa	no aplica	2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,1	0,00
PMGD PFV CHUCHIÑI	SPV P4 SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-06-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	5,45
PMGD TER MOLINA	BIO ENERGÍA MOLINA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	43047	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	MAULE	1,0	0,00
PMGD PE LAS PEÑAS	EÓLICO LAS PEÑAS SPA	Eólica	Operativa	4	28-12-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	8,4	32,64
PMGD PFV EL DIVISADERO	DIVISADERO S.A.	Solar	Operativa	no aplica	10-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	7,12
PMGD HP LA MONTAÑA	HIDROELÉCTRICA PUMA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	16-11-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	2,45

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV EL ROMERO	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solar	Operativa	no aplica	03-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	196,0	412,47
HP RIO COLORADO	HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	21-12-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	16,5	61,29
HP LA MINA	COLBÚN S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	21-02-2018	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	37,2	59,57
PMGD HP EL COLORADO	DESARROLLO DE ENERGÍA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	29-08-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	2,0	7,23
PFV DOÑA CARMEN SOLAR	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	Solar	Operativa	no aplica	29-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	34,6	46,86
PFV EL PELICANO	EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	108,1	225,62
PMGD PFV CORDILLERILLA SOLAR	TEATINOS ENERGÍA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	27-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	0,31
PMGD PFV ALTURAS DE OVALLE	GR HUINGÁN SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	6,0	9,11
PMGD PFV HORMIGA SOLAR	HORMIGA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,5	3,46
PMGD PFV SAN PEDRO	GR COIGÜE SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,28
PMGD TER REY	SAGESA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	04-09-2016	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	0,8	0,03
PMGD HP TRANQUIL	EMPRESA ELÉCTRICA TRANQUIL SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	23-11-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	3,0	13,86
PMGD PFV ÑILHUE	GESTEL INGENIERÍA LIMITADA	Solar	Operativa	no aplica	01-12-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,1	1,66
PMGD PE LEBU III	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	Eólica	Operativa	3	14-12-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	5,3	4,26
PMGD PFV EL BOCO	SOCIEDAD BOCO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	U1: 31-01-2017 / U2: 11-03-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	7,7	14,06
PMGD HP CHANLEUFU II	CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHANLEUFU S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	19-05-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,4	16,81
PMGD PFV EL SAUCE	CHESTER SOLAR V SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,93

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP PIUTEL	PIUTEL GENERACIÓN ELÉCTRICA LIMITADA	Hidroeléctrica	Operativa	1	10-02-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,6	0,00
HP DOS VALLES	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	14-09-2019	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	4,5	0,34
PMGD PFV EL ROBLE	CHESTER SOLAR IV SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,72
PMGD PFV EL LAUREL	LAUREL SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-05-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	7,5	13,44
PMGD PFV LIRIO DEL CAMPO	LIRIO DE CAMPO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,64
PE SIERRA GORDA ESTE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	56	04-04-2018	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	112,0	292,05
PFV URIBE SOLAR	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,8	109,22
PFV BOLERO	HELIO ATACAMA TRES SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-04-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	138,2	281,90
PMGD PFV LA ESPERANZA II	GR ARAUCARIA SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-12-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,50
PMGD HP LOS PORTONES	LOS PORTONES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	23-08-2017 U1; 09-06-2020 U2	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	2,2	12,81
PMGD PFV CUZ CUZ	PARQUE SOLAR CUZ CUZ SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	5,38
PMGD TER LOS PINOS	BIO ENERGÍA LOS PINOS SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	05-12-2017	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	BÍO BÍO	3,0	7,66
PMGD PFV MARCHIGUE II	GR CANELO SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,51
GEO CERRO PABELLON	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Geotérmica	Operativa	2	31-05-2019	Geotérmica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	94,8	437,89

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP CAVANCHA	CAVANCHA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	04-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	2,6	2,62
PMGD PFV LOS PUQUIOS	PARQUE SOLAR LOS PUQUIOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-08-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	3,0	0,00
PMGD HP ALTO HOSPICIO	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,1	7,66
PMGD HP EL TORO N°2	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,1	7,87
PMGD HP SANTA ROSA	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-05-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,3	3,60
PMGD PFV PAS1	POZO ALMONTE SOLAR 1 SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-11-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	9,0	28,18
PMGD PFV PICA	ATACAMA SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	08-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	0,6	0,78
TER ACONCAGUA	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	Termoeléctrica	Operativa	1	02-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Gas Natural	VALPARAÍSO	27,3	66,63
HP ANCOA	HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	16-02-2018	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	24,7	115,88
PE CABO LEONES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Eólica	Operativa	55	12-06-2018	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	190,2	345,97
PMGD TER EL NOGAL	GENERADORA ESTANCILLA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	20-04-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,03
PMGD PFV CALAMA SOLAR	CALAMA SOLAR 1 SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-05-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	29,78
PMGD TER LEPANTO	ENERKEY SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	2017	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,0	0,00
PMGD HP CALIBORO	SOCER S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	12-07-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,4	7,10
PMGD PFV LAS TURCAS	PV LAS TURCAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-06-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	3,99
PMGD HP LA BIFURCADA	HIDRO MUNILQUE SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	09-09-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,2	0,78
PMGD HP LA VIÑA - ALTO LA VIÑA	HIDRO MUNILQUE SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	28-08-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	2,79

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP MELO	SOCER S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	07-11-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	13,95
PMGD HP SANTA ISABEL	SOCER S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	12-07-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,5	3,90
TER IEM	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	16-05-2019	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	377,0	820,17
PFV ANTAY	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	22,11
PFV CERRO DOMINADOR	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Solar	Operativa	no aplica	04-07-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	100,2	231,48
PFV PUERTO SECO SOLAR	CALAMA SOLAR 2 SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	26,65
HP ALFALFAL II	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	U1 26-03-2022; U2 14-04-2022	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	259,6	0,00
HP LAS LAJAS	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	26-03-2022	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	277,7	0,00
PMGD TER EL CANELO II	CENTRAL ELÉCTRICA EL CANELO SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	11-07-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,00
PMGD PFV SAN FRANCISCO	SAN FRANCISCO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,74
PMGD PFV QUINTA SOLAR	QUINTA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,79
PMGD PFV VALLE DE LA LUNA II	VALLE DE LA LUNA II SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,57
HE CONVENTO VIEJO	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	21-02-2019	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	17,0	54,25
PMGD PFV FRANCISCO	GR BOLDO SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,25
PMGD PFV PANQUEHUE II	GR LINGUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	10,18
PMGD TER CHILE	PMGD CHILE GENERACIÓN LTDA.	Termoeléctrica	Operativa	2	13-09-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	1,2	0,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV EL QUELTEHUE	PV EL QUELTEHUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,26
HP PALACIOS	HIDROELÉCTRICA PALACIOS SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	05-11-2019	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	3,14
PMGD HP ARRAYAN	HIDROELÉCTRICA ARRAYÁN SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	20-12-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,2	0,02
PMGD PFV SANTUARIO SOLAR	SOLAR E SPA.	Solar	Operativa	no aplica	17-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,80
PMGD TER LIPIGAS CONCON	EMPRESAS LIPIGAS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	23-11-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	6,0	0,00
PMGD PFV DON EUGENIO	GR TIACA SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,10
PMGD HP LA MONTAÑA II	HIDROELÉCTRICA RÍO CLARO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	03-11-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	1,9	1,75
TER DEGAÑ 2	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	Termoeléctrica	Operativa	10	01-04-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	19,2	1,37
PMGD PFV EL PILPEN	PV EL PILPEN SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,68
PE AURORA	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	Eólica	Operativa	43	11-11-2020	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	129,1	278,95
PMGD PFV LA MANGA	LA MANGA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,18
PMGD PFV LA FRONTERA	PV LA FRONTERA SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	4,8	8,74
PMGD PFV CHIMBARONGO	GR TINEO SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,01

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PE SARCO	AELA EÓLICA SARCO SPA	Eólica	Operativa	50	15-07-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	170,2	411,83
PFV HUATACONDO	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	89,5	169,45
PMGD PFV EL CERNICALO II	PV EL CERNÍCALO SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	1,5	3,23
PMGD PFV PORTEZUELO	PV PORTEZUELO SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,38
HP EL PINAR	EMPRESA ELECTRICA EL PINAR SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	21-11-2022	Convencional	Convencional	no aplica	ÑUBLE	11,6	3,89
PMGD TER EL CAMPESINO	AASA ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	3	24-01-2018	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,0	0,24
PMGD PFV LOS GORRIONES	PV LOS GORRIONES SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,02
PMGD TER CONCHALI	QUEMCHI GENERADORA DE ELECTRICIDAD S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	13-03-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,02
PMGD PFV EL CERNICALO	PV EL CERNÍCALO SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	1,5	3,45
PMGD PFV HOMERO SOLAR	GR ESPINO SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-08-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,07
PMGD PFV CABILSOL	GR GUAYACÁN SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-07-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,20
PMGD PFV DIEGO DE ALMAGRO SOLAR	DIEGO DE ALMAGRO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	8,0	24,88
PMGD PFV EL PITIO	PV EL PITIO SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,67
PMGD PFV PERALILLO	PARRONAL ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	3,20
PE PUNTA SIERRA	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Eólica	Operativa	32	05-06-2019	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	82,6	236,71

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV AMPARO DEL SOL	PARQUE SOLAR AMPARO DEL SOL SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,54
PMGD PFV MOSTAZAL	GR LITRE SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,82
HP CUMBRES	CUMBRES SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	43736	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	18,0	78,29
PMGD PFV CHANCON	PV CHANCON SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,73
PMGD TER ERMITAÑO	GENERADORA ERMITAÑO SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	05-06-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,02
PMGD PFV LA ACACIA	LA ACACIA SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-07-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,6	11,92
PMGD HP SANTA ELENA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA SANTA ELENA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	30-05-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,8	7,90
PMGD PFV LUDERS	GR LAUREL SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,34
PE SAN GABRIEL	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	Eólica	Operativa	61	13-03-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	183,0	472,12
PMGD PFV OVEJERIA	COLBÚN S.A.	Solar	Operativa	no aplica	25-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,71
PMGD PFV LOS PATOS	PV LOS PATOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,30
PMGD TER CORTES	MOCHO ENERGY SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	07-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,00
PMGD TER AGNI	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	19-12-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV OCOA	PARQUE FOTOVOLTAICO OCOA SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,53

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
HP PANGAL	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	5	01-01-1919	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	37,0	0,00
PMGD TER SEPULTURA	ENERGÍA GENERACIÓN SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	17-08-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,02
PMGD HP MSA-I	MINICENTRALES ARAUCANÍA S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	3	31-07-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	3,0	12,05
PMGD PFV TALHUEN	REDEN TALHUEN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,74
PMGD PFV LOS LIBERTADORES	PV LIBERTADORES SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	12,93
PMGD PFV SANTA LAURA	PARQUE SOLAR SANTA LAURA SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,09
TER TENO GAS	INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	26	13-02-2020	Termoeléctrica	Convencional	GLP	MAULE	44,5	82,83
PMGD PFV CATAN SOLAR	PLANETA INVESTMENTS SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,52
PMGD PFV VILLA PRAT	VILLA PRAT ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	3,88
PMGD PFV LAS PALOMAS	PV LAS PALOMAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,43
PMGD TER RAMADILLA	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	01-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,02
PMGD PFV EL PICURIO	PV EL PICURIO SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,99
PMGD HP EL BRINCO	HIDRO MUNILQUE SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	12-05-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,3	0,57
PMGD PFV EL CHINCOL	PV EL CHINCOL SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,33
TER PAJONALES	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	56	09-01-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	104,2	0,11
TER COMBARBALA	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	42	15-09-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	77,7	0,86

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
TER CHAGUAL	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	56	27-08-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	103,3	0,63
HP PALMAR	HIDROPALMAR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	2	16-06-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	8,7	26,66
HP CORRENTOSO	HIDROPALMAR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	16-06-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	8,5	26,66
PMGD PFV ALTO SOLAR	ALTOS DE LA MANGA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	2,00
PMGD PFV ALICAHUE	PARQUE FOTOVOLTAICO ALICAHUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,39
PMGD PFV ENCON SOLAR	LOA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	8,6	17,54
PMGD PFV CINTAC	IMELSA ENERGÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	0,00
PMGD TER LOMAS COLORADAS	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	17-09-2021	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	3,2	2,54
PMGD PFV OLIVILLO	SOLAR E SPA.	Solar	Operativa	no aplica	27-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	17,66
PMGD PFV PIQUERO	PIQUERO SpA	Solar	Operativa	no aplica	06-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,3	21,14
PMGD PFV VALLE SOLAR ESTE II	SINERGIA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	21,61
PMGD PFV VALLE SOLAR OESTE II	SOLAR BROTHERS SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	20,83
PMGD PFV EL QUEMADO	REDEN CABILDO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,26
PMGD PFV RODEO	PV RODEO SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,40
HP CIPRESILLOS	ELÉCTRICA CIPRESILLOS SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	28-03-2023	Hidroeléctricas	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	12,0	15,12
PMGD PFV EL QUEULE	EL QUEULE SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,0	7,13

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LUNA	LUNA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,41
PMGD PFV MALAQUITA SOLAR II	APOLO DEL NORTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	25,26
PMGD TER ZAPALLAR	GENERADORA ZAPALLAR SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	15-02-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	3,0	0,02
PMGD TER MIMBRE	GENERADORA MIMBRE SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	15-02-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,02
PMGD PFV PUNTA BAJA SOLAR	PARQUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	5,04
PMGD PFV CACHIYUYO SOLAR II	NUOVOSOL SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	26,33
PMGD TER ALMENDRADO	CENTRAL ELÉCTRICA ALMENDRADO SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	11-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,00
PMGD PFV LA BLANQUINA	SOLAR LA BLANQUINA SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	18,02
PMGD PFV CALLE LARGA	PMGD CALLE LARGA SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,66
PE EL MAITEN	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	Eólica	Operativa	3	26-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	11,5	23,40
PMGD PFV MARIN	PMGD MAUCO SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,02
PMGD TER CHORRILLOS	GENERADORA CHORRILLOS SPA	Termoeléctrica	Operativa	8	12-09-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV VITUCO 2B	VITUCO SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,47
PMGD PFV ARIZTIA	FOTOVOLTAICA ARIZTÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,82

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV ALMEYDA	ALMEYDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	56,8	141,87
PMGD PFV LO SIERRA	PARQUE SOLAR H6 SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,88
PMGD PFV CRUCERO	CRUCERO SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,81
PMGD PFV PIRQUE	SOLAR TI CUATRO SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,40
PMGD PFV POBLACION	POBLACIÓN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,26
PMGD PFV LA LAJUELA	RIGEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,9	14,56
PMGD PFV GR SANTA ROSA	GR CHAQUIHUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,92
PMGD PFV PEDREROS SOLAR	ISABEL SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-05-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,33
PMGD PE EL ARREBOL	EMPRESA ELÉCTRICA EL ARREBOL SPA	Eólica	Operativa	3	24-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,0	29,69
PMGD PFV SANTA CLARA	IMPULSO SOLAR LAS LLOYSAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	5,25
PMGD PFV LIPANGUE	ESPINOS S.A.	Solar	Operativa	no aplica	26-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,44
TER MAITENCILLO	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	Termoeléctrica	Operativa	38	45233	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	68,5	1,14
PE LA FLOR	VIENTOS DE RENAICO SPA	Eólica	Operativa	9	16-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	32,4	72,81
PMGD PFV ALTOS DE TILTIL	ELÉCTRICA ALTOS DE TIL TIL SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	3,55

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
HP MOCHO	HIDROMOCHO S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	06-01-2021	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	14,9	69,43
PMGD PFV LOS PERALES	PMGD SOLAR LOS PERALES I SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,13
PMGD PFV SANTA ADRIANA	PARQUE FOTOVOLTAICO SANTA ADRIANA SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,03
PMGD PFV TRICAHUE II	TRICAHUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	13,51
PMGD PFV CASUTO	SOLAR TI DIEZ SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,8	5,18
PMGD TER GAMI	GENERADORA ELÉCTRICA GAMI LTDA	Termoeléctrica	Operativa	6	29-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	2,9	0,64
PMGD PFV ROVIAN	PV ROVIAN SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,0	12,19
PMGD PE EL NOGAL	PARQUE EÓLICO EL NOGAL SPA	Eólica	Operativa	3	23-08-2019	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	21,83
PMGD TER PICOLTUE	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	27-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	6,0	0,04
PMGD TER YUMBEL	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	27-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,0	0,01
PMGD TER LOS SAUCES	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	27-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,0	0,11
PMGD PFV NORTE CHICO	ACOTANGO DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	3,72
PE TOLPAN SUR	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Eólica	Operativa	28	24-11-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	83,5	272,90
TER LLANOS BLANCOS	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	83	08-01-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	153,7	1,06
PMGD PFV RANGUIL	RANGUIL SUR SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,78
PMGD PFV CHALINGA SOLAR	JOAQUÍN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,57

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV CRUZ SOLAR	PMGD CRUZ SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,18
PMGD PFV ILLAPEL 5X	PARSOSY ILLAPEL 5 SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,82
PMGD PFV LAS CODORNICES	PFV LAS CODORNICES SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,76
PMGD PFV EL CONDOR	PFV EL CÓNDOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	2,23
PE CABO LEONES III	PE CABO LEONES III SPA	Eólica	Operativa	44	FASE 1 29-12-2020; FASE 2 17-12-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	190,2	376,14
PMGD PFV TALCA	SANTA CATALINA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	16,45
PMGD PFV MONTT SOLAR	CANENCIA ENERGÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,28
PFV GRANJA SOLAR	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	30-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	111,4	261,97
PMGD PFV RLA SOLAR	RLA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	4,74
PMGD PFV CANESA SOLAR	ÁNGELA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	7,15
PMGD PFV LAS PERDICES	PFV LAS PERDICES SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,45
PFV ANDES SOLAR II	ANDES SOLAR II SPA	Solar	Operativa	no aplica	13/08/2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	86,8	127,38
PMGD PFV MARCHIHUE VII	MARCHIHUE VII SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,28
PMGD PFV DOÑIHUE	PV DOÑIHUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,5	16,02
PMGD PFV JAURURO SOLAR	FOTOVOLTAICA JAURURO SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,7	4,95

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV TUCUQUERE	TUCUQUERE SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,19
PMGD PFV JOSE SOLER MALLAFRE	FV SANTA LAURA SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	2,93
CSP CERRO DOMINADOR	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Termoeléctrica	Operativa	1	30-09-2021	Termoeléctrica	ERNC	CSP	ANTOFAGASTA	114,4	131,52
PMGD TER RIO AZUL	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	30-08-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,02
PMGD PFV LAS LECHUZAS	PFV LAS LECHUZAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,43
PMGD TER CALFUCO	GENERADORA AZUL SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	04-09-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,03
PMGD PFV PLACILLA SOLAR	GR LILEN SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	15,20
PFV SANTA ISABEL	TSGF SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	170,2	84,96
PMGD TER DOÑA JAVIERA	DOÑA JAVIERA VALLEDOR SPA	Termoeléctrica	Operativa	3	28-10-2019	Termoeléctrica	ERNC	Biogás / Diésel	VALPARAÍSO	2,0	0,31
PMGD PFV VILLA SECA	PARQUE SOLAR VILLA SECA SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	4,32
PMGD PFV LUCE SOLAR	LUCE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-11-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	5,07
PMGD PFV LA LIGUA	ILLALOLEN S.A.	Solar	Operativa	no aplica	18-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,48
PFV USYA	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solar	Operativa	no aplica	7-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	55,9	125,11
TER SAN JAVIER I	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	14	06-01-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	26,0	1,81
PE CABO LEONES II	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Eólica	Operativa	49	23-02-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	207,2	300,20
PMGD PFV SAN ISIDRO	FOTOVOLTAICA SAN ISIDRO SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	5,04

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LAS MERCEDES	FOTOVOLTAICA ALGARROBO SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,47
PMGD PFV BELLAVISTA 1	TAMARUGAL SOLAR 1 S.A.	Solar	Operativa	no aplica	24-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	9,0	22,67
PMGD TER CIRUELILLO	IMELSA ENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	15-11-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,79
PMGD TER COPIULEMU	DUERO ENERGÍA COPIULEMU SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	15-11-2019	Termoeléctrica	ERNC	BIOGÁS	BÍO BÍO	1,0	0,11
PFV NUEVO QUILLAGUA	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	96,5	226,53
PE NEGRETE	WPD NEGRETE SPA	Eólica	Operativa	10	15-06-2021	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	36,0	102,30
PMGD PFV CITRINO	SOLAR TI ONCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	4,52
PMGD PFV ECLIPSE SOLAR	ECLIPSE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	14,11
PMGD PFV PILPILEN	PILPILÉN SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	5,94
PFV ATACAMA SOLAR II	ATACAMA SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	29-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	170,7	353,63
PFV SAN PEDRO	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	104,5	233,12
PMGD TER ALERCE	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	20-12-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,03
PMGD TER CALAFATE	GENERADORA CALAFATE SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	27-12-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,03
PMGD LORETO SOLAR	FOTOVOLTAICA ACACIA SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,76

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV EL ESTERO	FOTOVOLTAICA EL MANZANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	3,92
HP DIGUA	ELÉCTRICA DIGUA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	19-05-2021	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	22,5	60,10
PMGD HP LA COMPAÑIA II	EMPRESA ELÉCTRICA LA COMPAÑIA SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	14-05-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,6	10,43
PMGD PFV RINCONADA	GR TAMARUGO SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	16,73
PMGD PFV LO MIRANDA	SPV P4 SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0	11,52
PE LA ESTRELLA	EÓLICA LA ESTRELLA SPA	Eólica	Operativa	11	24-06-2021	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	49,9	89,46
PMGD PFV KONDA	KONDA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,06
PMGD PFV LOS PALTOS	PARQUE SOLAR LOS PALTOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,7	5,66
PE CALAMA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Eólica	Operativa	36	29-10-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	152,6	315,21
PMGD PFV LAS ROJAS	MARQUESA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	4,61
PFV LA HUELLA	AUSTRIANSOLAR CHILE SEIS SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	85,2	176,68
PMGD PFV GUADALAO	FOTOVOLTAICA MAÑIO SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,93
PE ALENA	AR ALENA SPA	Eólica	Operativa	18	13-12-2021	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	86,2	205,06
PE TCHAMMA	AR TCHAMMA SPA	Eólica	Operativa	35	21-02-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	157,5	393,49

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV RIO ESCONDIDO	AR ESCONDIDO SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	160,7	323,55
PFV AZABACHE	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	44782	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	59,5	137,96
HP AILLIN	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	20-06-2023	hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	7,0	22,97
PMGD PFV PARAGUAY	SPV P4 SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	17,37
PFV CAMPOS DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	18-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	381,0	793,49
PFV CAPRICORNIO	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	21-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	90,4	172,50
PE MALLECO SUR	WPD MALLECO SPA	Eólica	Operativa	39	28-09-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	135,2	361,09
PE MALLECO NORTE	WPD MALLECO SPA	Eólica	Operativa	39	03-02-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	137,9	325,39
PMGD PFV RAUQUEN	GR PALMA SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,88
PMGD PFV LA ESTANCIA	GR MELI SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,21
PMGD PFV LAS CHACRAS	LAS CHACRAS ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,21
PMGD PFV CHACABUCO	INVERSIONES CHACABUCO SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	22,97
PE CERRO TIGRE	AR CERRO TIGRE SPA	Eólica	Operativa	44	08-03-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	184,8	302,99
PMGD PFV VILLA CRUZ	VILLA CRUZ SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,24
PFV MALGARIDA	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	204,3	521,40
PMGD PFV PULLALLI SOLAR	FOTOVOLTAICA LA LIGUA SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,16
PMGD PFV MARIA PINTO	PFV MARÍA PINTO SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,53
PMGD PFV TRICA-DOS	TRICAHUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	4,68
PMGD PFV LLANOS DE POTROSO	LLANOS DE POTROSO SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	9,33

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD HP COSAPILLA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	26-03-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	0,5	3,62
PMGD PFV CATEMU	PARQUE SOLAR CATEMU SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,0	4,42
PMGD PFV EL CHUCAO	PFV EL CHUCAO SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,33
PMGD PFV JAHUEL	CHESTER SOLAR I SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	12,79
PMGD PFV DARLIN SOLAR	PMGD DARLIN SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	18,87
PMGD PFV UTFSM VALPARAISO VALDES	MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,2	0,06
PMGD PFV UTFSM VIÑA DEL MAR	MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,5	0,28
PMGD PFV COVADONGA	CHUNGUNGO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	25,92
PMGD PFV GIRASOLES	SOLAR E SPA.	Solar	Operativa	no aplica	10-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,6	5,08
PMGD PFV ANTONIA SOLAR	FOTOVOLTAICA DELTA SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,97
PMGD PFV PARQUE SOLAR SANTA FE	PARQUE SOLAR SANTA FE SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,95
PMGD PFV ÑIQUEN	MAITÉN SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,50
PMGD PFV DON MARIANO	DON MARIANO ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,30
PMGD PFV VILLA ALEGRE	PARQUE SOLAR VILLA ALEGRE SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	12,07
PMGD PFV QUELTEHUE SOLAR	FOTOVOLTAICA EL MANZANAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,29

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV PITOTOY	FOTOVOLTAICA EL ALERCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,74
PMGD PFV GR LEMU	GR ALERCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,0	9,94
PMGD PFV LA CHIMBA BIS	LA CHIMBA BIS SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	5,53
PFV SOL DEL DESIERTO	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	230,5	563,75
PFV LA CRUZ SOLAR	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	Solar	Operativa	no aplica	07-04-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,8	126,49
PFV SOL DE LILA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	44805	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	152,3	367,66
PMGD TER AROMOS	ALTO CAUTÍN SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	20-05-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,0	0,05
PMGD PFV EL RESPLANDOR	IMPULSO SOLAR EL RESPLANDOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	5,63
PMGD PFV SANTA AMELIA	BETEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,40
PMGD TER BOLDOS	ALTO CAUTÍN SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	21-05-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,0	0,01
PMGD PFV EL LITRE SOLAR	CEDARS SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	19,01
PMGD PFV SOL DE SEPTIEMBRE	SOL DE SEPTIEMBRE SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,31
PMGD PFV TREBAL SOLAR	EL ROBLE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,94
PE RENAICO II	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólica	Operativa	32	45142	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	145,3	283,69
PMGD PFV GRANADA	GRANADA SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,07
PMGD PFV ARGOMEDO	GR GUINDO SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	13,09

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV COCHARCAS	FOTOVOLTAICA ALFA SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,8	5,42
PMGD PFV VICTORIA	VICTORIA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	27,31
PFV SOL DE LOS ANDES	AUSTRIANSOLAR CHILE UNO SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	82,4	200,97
PE LOS OLMOS	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	Eólica	Operativa	23	19-01-2022	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	110,4	279,74
PE MESAMAVIDA	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	Eólica	Operativa	12	44771	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	57,0	137,57
PMGD PFV PLAYERO	PLAYERO SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,24
PMGD TER DEUCO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	19-08-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	0,00
PMGD PFV SAN RAMIRO	PELEQUÉN SUR SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,17
PMGD PFV FILOMENA SOLAR	PARINI DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,75
PMGD PFV PUENTE SOLAR	PMGD PUENTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-10-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,50
PMGD PFV PEPA SOLAR	PMGD PEPA SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,6	19,56
PMGD PFV EL GUANACO SOLAR	INCAHUASI ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-09-2020 / Ampliación: 18-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	19,63
PMGD PFV CIPRES	CIPRÉS SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	12,56
PMGD TER EL FARO	FONTUS SCL III SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	01-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,00
PFV DE LOS ANDES	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	Solar	Operativa	no aplica	44683	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,7	24,75
PMGD PFV LAS TORCAZAS	PFV LAS TORCAZAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,07
PFV SOL DEL NORTE	FOTOVOLTAICA SOL DEL NORTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	7,9	22,18

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV DEL DESIERTO	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	Solar	Operativa	no aplica	44683	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	8,5	20,32
PMGD TER PRP LOS NEGROS	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	20-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,79
PMGD TER PRP CAMPESINA (EX ALDEA)	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	21-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,81
PMGD PFV LOS TILOS	PARQUE FOTOVOLTAICO OCOA II SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-10-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,6	8,35
PMGD PFV LAS TORTOLAS	PFV LAS TORTOLAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,72
PMGD TER BLUEGATE	BLUEGATE ENERGÍA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	07-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,02
PMGD TER PRP TAMBORES	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	8-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,59
PMGD TER PRP CHIFIN	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	7-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,73
PMGD HP CENTRAL HIDROELECTRICA CHILCO	GANADERA Y FORESTAL CARRAN LIMITADA	Hidroeléctrica	Operativa	1	27-11-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
PMGD PFV LAS TENCAS	PFV LAS TENCAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	16,14
PMGD PFV PARQUE SOLAR BICENTENARIO	FOTOVOLTAICA SOLAR LAUREL SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,65
PMGD PFV COCINILLAS	AGROSOLAR IV SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	6,06
PMGD PFV CANELILLO	AGROSOLAR V SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	6,13
PMGD TER PRP RAPACO	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	21-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,81

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV CAIMI	SOLCOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,2	0,13
PMGD PFV QUILLAY	QUILLAY SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,36
PMGD PFV SANTA CAROLINA	GR ROBLE SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,23
PMGD HP CENTRAL EL ATAJO	CENTRAL EL ATAJO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	13-11-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,3	5,55
PMGD PFV CANDELARIA SOLAR	CANDELARIA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	5,73
HP CORRALES	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	Hidroeléctrica	Operativa	1	06-01-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	13,88
PFV DOMEYKO	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	207,3	366,86
PMGD PFV DON JORGE (EX PERALILLO)	BETEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	7,10
PMGD PFV PITRA	PITRA SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,90
PMGD PFV PARQUE SOLAR SAN JAVIER	PARQUE SOLAR EL PASO SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	6,0	11,47
PMGD PFV EL ROMERAL	GR ULMO SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,1	14,90
PE LOMAS DE DUQUECO	WPD DUQUECO SPA	Eólica	Operativa	14	44776	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	58,8	168,42
PMGD PFV PLAYERITO	PLAYERO SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,33

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV GR RAULI	GR RAULÍ SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	16,72
PMGD PFV SANTA INES SOLAR	CVE PROYECTO SEIS SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,82
HP MC3	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	04-01-2023	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	2,3	11,46
PMGD PFV PARQUE SOLAR MECO CHILLAN	PARQUE SOLAR MECO CHILLAN SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	6,0	13,62
PMGD PFV QUINANTU SOLAR	TALTAL SOLAR S.A.	Solar	Operativa	no aplica	15-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	18,86
PMGD PFV MERCURIO SUR	LOS LIBERTADORES SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,31
PMGD PFV SATURNO NORTE	LOS LIBERTADORES SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,5	7,42
PFV VALLE ESCONDIDO	AR VALLE ESCONDIDO SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	107,7	236,43
PFV PAMPA TIGRE	AR PAMPA SPA	Solar	Operativa	no aplica	44805	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	103,7	224,35
PMGD PFV MALINKE	MALINKE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	3,79
PMGD TER DON PEDRO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	19-05-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,9	0,00
PMGD PFV DON ANDRONICO	PARQUE SOLAR CANCHA SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,29
PE PUELICHE SUR	AR PUELICHE SUR SPA	Eólica	Operativa	33	10-01-2023	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	160,0	331,01
PMGD PFV EL SALITRAL	PSF EL SALITRAL S.A.	Solar	Operativa	no aplica	08-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	8,18
PMGD PFV PAINE	PAINE ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,1	28,83
PMGD PFV PARQUE SOLAR OVALLE NORTE	PARQUE SOLAR OVALLE NORTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	18,00
PE LLANOS DEL VIENTO	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	Eólica	Operativa	32	31-03-2023	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	160,0	292,47

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV TRINIDAD	XUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,99
PMGD TER ETERSOL	ENERGÍA MORRO GUAYACÁN SPA	Termoeléctrica	Operativa	2	07-03-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,7	0,00
PMGD TER CHILLAN	ESPINOS S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	27-01-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	2,9	0,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR LA MURALLA	PARQUE SOLAR LA MURALLA SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,17
PMGD PFV LUMBRERAS	BETEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,95
PFV TAMAYA SOLAR	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	14-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	115,0	266,19
PMGD PFV LINGUE	LINGUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,08
PMGD PFV EL PIUQUEN	PFV EL PIUQUEN SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,15
PMGD PFV LA FORESTA	SOCIEDAD ENERGÍAS RENOVABLES LOS LIRIOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	5,35
PMGD TER ELECTRICA PINARES LIMITADA	ELÉCTRICA PINARES LIMITADA	Termoeléctrica	Operativa	8	10-02-2021	Termoeléctrica	Convencional	GNL / Diésel	MAULE	8,6	0,58
PMGD PFV LAS MAJADAS	DON PEDRO SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	22,81
PMGD PFV VENTURADA	VENTURADA ENERGÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	17,46
PMGD PFV VILLA SOLAR	VILLAPRAT SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	5,21
PMGD PFV PARQUE ROMERIA	PARQUE SOLAR EL SAUCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	17,23
PMGD PFV PARQUE SOLAR MEMBRILLO	FOTOVOLTAICA AVELLANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	3,94

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV BERRUECO	BERRUECO ENERGÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	18,69
PMGD PFV TAMARUGO	BAOBAB ENERGÍAS RENOVABLES SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	3,0	7,39
PMGD PFV CASABERMEJA	CASA BERMEJA SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,9	13,63
PFV VALLE DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	17-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	153,2	287,59
PMGD TER CENTRAL QUITRALMAN	CENTRAL EL ATAJO SPA	Termoeléctrica	Operativa	5	29-01-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,4	0,00
PMGD PFV SAN CAMILO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,82
PMGD PFV DADINCO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,05
PE CAMPO LINDO	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	Eólica	Operativa	15	03-04-2023	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	65,7	153,49
PMGD PFV KAUFMANN	AES ANDES S.A.	Solar	Operativa	no aplica	03-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,8	0,01
PMGD PFV CURACAVI	PARQUE FOTOVOLTAICO CURACAVÍ SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	6,18
PMGD PFV EL FLAMENCO	PFV EL FLAMENCO SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	16,98
PMGD PFV PARQUE SOLAR ALCALDESA	PARQUE SOLAR ALCALDESA SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	6,0	13,07
PFV ANDES SOLAR II-B	ANDES SOLAR II SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	207,5	173,43
PFV TENO SOLAR	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	18-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	7,4	16,49
PFV MACHICURA	COLBÚN S.A.	Solar	Operativa	no aplica	20-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,2	17,54
PFV CARACAS II	GENERADORA SOL SOLIV SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,4	0,36
HP PUNTA DEL VIENTO	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	Hidroeléctrica	Operativa	2	30-08-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	14,43

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV SANTA RITA	PARQUE FOTOVOLTAICO SANTA RITA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,7	5,57
PMGD PFV SDSI	SANBAR SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-03-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	5,50
PMGD PFV NAHUEN	GR PILO SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,2	19,51
PMGD PFV PRETTY FIELD	CAMPO LINDO SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	5,56
PMGD PFV PARQUE PENCAHUE ESTE	PARQUE SOLAR PORVENIR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,13
PMGD PFV PARQUE CURICURA	PARQUE SOLAR AURORA SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,63
PMGD PFV PARQUE ALHUE	MEMBRILLO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	7,90
PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	COLBÚN S.A.	Solar	Operativa	no aplica	09-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	211,6	475,69
PMGD PFV LO BOZA	RIZOMA IC ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,8	0,59
PFV COYA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	24-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	181,3	385,29
PMGD PFV GR PITAO	GR PITAO SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	20,34
PMGD PFV LLAY LLAY	XUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	22,75
PMGD TER PRP LAS QUEMAS	GENERSUR SPA	Termoeléctrica	Operativa	9	05-06-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	9,0	2,75
PMGD PFV LINARES SOLAR	LINARES GENERACIÓN SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	12,34
PMGD PFV LOS LAGOS	LOS LAGOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,2	4,01
PMGD PFV RINCONADA NORTE (SLK 808)	FV RINCONADA SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,20

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV AVILES	AVILÉS SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	8,3	14,10
PMGD PFV PEÑAFLOL SOLAR	PETEROA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	18,73
PMGD TER CAMPING DIESEL	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	03-07-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV SALERNO SOLAR	PMGD SALERNO SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,53
PMGD PFV LAS CABRAS	RCL SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,10
PMGD PFV ESFENA	CVE PROYECTO NUEVE SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,7	3,62
PMGD PFV VICENTE SOLAR	SOLAR TI DOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	4,89
PMGD PFV MUTUPIN	MONTEJO ENERGÍA SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	16,80
PMGD PFV ORION SOLAR	ORION SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,75
PMGD PFV QUETENA	PARQUE SOLAR QUETENA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	44462	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,1	25,87
PMGD PFV HUAPE	FARMDO ENERGY CHILE SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,21
PMGD PFV SANTA ESTER	IMPULSO SOLAR SAN JOSÉ SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,59
PMGD PFV PARQUE PANGUILEMO AEROPUERTO	PARQUE SOLAR RETIRO SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,5	10,87
PFV ELENA	SOLAR ELENA SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	67,5	31,30
PMGD PFV PARQUE SANTA CRUZ	PARQUE SOLAR LO CHACON SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	16,29
PMGD PFV MOYA	SUVAN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	18,43
PMGD PFV CORTIJO	APOLO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,1	19,82

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV PEGASUS SOLAR	PEGASUS SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,80
PMGD PFV LOS MOLINOS	LOS MOLINOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	23,05
PMGD PFV GR PEUMO	GR CIPRES SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,1	18,61
PMGD PFV LA PALMA SOLAR	SANTA ELVIRA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	20,54
PMGD TER DAGOBERTO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	30-09-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	2,9	0,00
PMG FV CASTILLA	SANTA ESTER SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	6,64
PFV GUANCHOI	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	26-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	397,6	491,80
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	LITRE SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,08
PMGD TER DIESEL CEREZO	BEPATAGONIA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	6	18-08-2021	Termoeléctrica	ERNC	Diésel	MAULE	3,0	0,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR MARAMBIO	PARQUE SOLAR COLINA SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	5,17
PMGD PFV SANTA LUISA	SANTA LUISA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,6	5,43
TER NUEVA ALDEA	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctrica	Operativa	2	01-05-2008	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ÑUBLE	51,0	290,40
PMGD PFV PARQUE LA TRAVESIA	PARQUE SOLAR TABOLANGO SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	1,4	1,57
PMGD PFV ERINOME	LUCIANO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	5,44
PMGD PFV PACHIRA	EL NARANJAL SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	18,99
PMGD PFV CONDOR PELVIN	PARQUE FOTOVOLTAICO PEÑAFLORES SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,45
PMGD PFV FLORENCIA SOLAR	GENERADORA SOL SOLIV SPA	Solar	Operativa	no aplica	09-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,5	19,13

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PFV MESETA DE LOS ANDES	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-12-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	152,5	105,98
PMGD PFV EL CASTAÑO	EL CASTAÑO SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,6	11,78
PMGD PFV SANTA MARGARITA	FOTOVOLTAICA PEUMO SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,07
PMGD PFV GRANATE	GRANATE SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	24,26
PMGD PFV COLCHAGUA	PARQUE SOLAR LO PRADO SpA	Solar	Operativa	no aplica	21-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	4,38
PMGD PFV SAN ANTONIO	CUENCA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	13,33
PMGD PFV MELI	MELI SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	18,21
PMGD PFV ASTILLAS	GR CARZA SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,2	24,52
PMGD PFV GUADALUPE	GUADALUPE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	12,38
PMGD PFV SOLARPARK VILLA ALEMANA	ANUMAR ENERGIA DEL SOL 1 SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,09
PMGD PFV SANTA FRANCISCA	CVE PROYECTO DIECISIETE SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	6,0	12,45
PMGD PFV ESCORIAL DEL VERANO SOLAR	CORCOVADO DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,31
PMGD PFV PARQUE SOLAR NANCAGUA	PARQUE SOLAR LA MURALLA II SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-02-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0	10,19

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LOS TAURETES	CVE PROYECTO DIECIOCHO SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	5,40
PMGD PFV LAS CATITAS	PFV LAS CATITAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	12,42
PMGD PFV EL ZORZAL	PFV EL ZORZAL SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,1	5,43
PMGD PFV TARANTO	SONNEDIX TARANTO SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	16,97
PMGD PFV PUELICHE SOLAR	PUELICHE FLUX SPHERA SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	5,55
PMGD PFV NAZARINO DEL VERANO SOLAR	SOCOMPA DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,97
PMGD TER GENERADORA LAGUNITAS	EMPRESA ELÉCTRICA LAGUNITAS SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	09-05-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	2,5	0,52
PMGD PFV FARAMALLA	PARQUE FOTOVOLTAICO FARAMALLA SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	5,68
PMGD PFV LOS TORDOS	PFV LOS TORDOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-04-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,0	11,16
PMGD PFV LOICA	LOICA SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,62
PMGD PFV ICB	ICB INMOBILIARIA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	13-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,4	0,00
PMGD PFV ANAKENA	ANAKENA SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,4	23,80
PMGD TER AGGREKO 01	AGGREKO CHILE LIMITADA	Termoeléctrica	Operativa	3	28-02-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV PASTRAN	PASTRAN SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	23,00
PMGD PFV SUNHUNTER	SUNHUNTER SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	23,10
PMGD PFV HUAQUELON	NUEVA GALES SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	15,77

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV GABRIELA	BRONTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	26,83
PMGD PFV DON ENRIQUE	DON ENRIQUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	22,78
PMGD PFV MITCHI	GR RUIL SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,1	12,22
PMGD PFV PARQUE VALPARAISO	PARQUE SOLAR LA ROSA SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	13,98
PMGD PFV PARQUE PVP ITIHUE	PARQUE SOLAR ITIHUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	14,17
PMGD PFV EL MONTE	CALLAQUI DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,83
PMGD PFV REXNER	ENERGÍA FIRST SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,93
PMGD PFV PLAYERON	PLAYERO SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,1	6,50
PMGD PFV LAS TORTOLAS DEL VERANO	CALBUCO DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,03
PMGD PFV FARDELA NEGRA	FARDELA NEGRA SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,62
PMGD TER CENTRAL DE RESPALDO EGIDO	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	29-04-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,00
PMGD TER CENTRAL DE RESPALDO TIGRE	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	06-02-2023	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,00
PMGD PFV SAN CARLOS SOLAR	SAN CARLOS SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,6	5,46
PMGD PFV PIDUCO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,05
PMGD PFV FULGOR	PARQUE FULGOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-04-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,0	3,10
PMGD PFV GABARDO DEL VERANO SOLAR	SALADO ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,45

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV GUARANA	SOLAR TI DIECISEIS SPA	Solar	Operativa	no aplica	10-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	1,1	3,38
PMGD PFV PARQUE FOTOVOLTAICO EL SHARON	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	10-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,41
PMGD PFV RINCONADA ALCONES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	04-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	19,44
PMGD PFV CARACOLES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	30-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,7	5,39
PMGD PFV SAN EMILIO SOLAR I	SAN EMILIO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	4,83
PMGD PFV NEWENTUN	NEWENTUN SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0	5,99
PMGD PFV SANTA ELIZABETH	PSF SANTA ISABEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,22
PMGD PFV TREBO	SOLAR TI DIECISIETE SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,88
PMGD PFV EL HUASO	PARQUE SOLAR SALAMANCA SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	5,13
TER SAN JAVIER II	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctrica	Operativa	14	06-11-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	26,0	0,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR CANTILLANA	PARQUE SOLAR CANTILLANA SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	12,94
PMGD PFV MANAO	SOLAR TI DOCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,37
PMGD PFV CENTRAL LLIU LLIU (FOSTER)	ANDINA SOLAR 6 SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,67

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LA COLONIA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	18-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	19,14
PMGD PFV VENTISQUERO SOLAR	CHIMBARONGO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	18,29
PMGD PFV PSF PUANGUE	PSF PUANGUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	4,0	7,67
PMGD PFV MANDINGA	MANDINGA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	11,14
PMGD PFV LAS CACHAÑAS	PFV LAS CACHAÑAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	16,11
PMGD PFV EL TIUQUE	PFV EL TIUQUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,5	2,01
PMGD PFV IDAHUE DEL VERANO SOLAR	PALPANA DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,83
PMGD PFV CANTERA	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	4,15
PMGD PFV PARANAL	SAGESA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	20-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	4,0	4,12
PMGD PFV ARMAZONES	SAGESA S.A.	Solar	Operativa	no aplica	20-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	5,0	9,52
PE ATACAMA	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA	Eólica	Operativa	29	15-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	165,8	179,72
PMGD PFV CABILDO SUNLIGHT	CABILDO SUNLIGHT SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	19,27
PMGD PFV DUQUECO SOLAR	COCHARCAS SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	19,97
PMGD PFV HELIOS	PARSOSY HELIOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,39
PMGD PFV PSF HORIZONTE	PSF PAINE SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	11,65

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV GR ALCON SOLAR	GR LLEUQUE SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1	20,43
PMGD PFV LOCKMA	CE CENTINELA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,2	20,32
PMGD PFV CKILIR	CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,2	24,18
PMGD PFV SAN JOSE II	IMPULSO SOLAR SAN JOSÉ II SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,99
PMGD PFV AVEL SOLAR	SANTA LAURA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	18,75
PMGD PFV PALTO SUNLIGHT	PALTO SUNLIGHT SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	17,64
PMGD PFV NIHUE	NIHUE SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	6,01
PMGD PFV COLTAUCO ALMENDRO	ACUARIO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-02-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,9	2,60
PMGD PFV PEQUEN	PEQUEN SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,9	4,46
PMGD PFV SLK CB NUEVE	SLK CB NUEVE SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,15
PMGD PFV ITAHUE SOLAR	COBENA ENERGIA SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,3	4,87
PMGD PFV JAVIERA CARRERA	GR TORRES DEL PAINE	Solar	Operativa	no aplica	13-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1	20,13
PMGD PFV MILAN A	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	2,96
PMGD TER LAS DALIAS	GENERADORA AZUL SPA	Termoeléctrica	Operativa	1	15-06-2023	Termoeléctrica	convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,02
PMGD PFV DON RODRIGO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	05-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,5	6,08

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV MALVILLA	FARMDO ENERGY CHILE SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-11-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,70
PMGD PFV SOLAR TORINO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	8,1	10,64
PMGD PFV SANTA EMILIA	GR PATAGONIA SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1	18,38
PMGD PFV LITORAL SUNLIGHT	LITORAL SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	19,03
PMGD PFV CONDOR CHEPICA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHEPICA SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	1,17
PMGD PFV LIMA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHEPICA SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	1,09
PMGD PFV PICUNCHE	GR TOLHUACA SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,2	17,24
PMGD TER BERLIOZ	AS ENERGIA LTDA	Termoeléctrica	Operativa	8	07-10-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV NAN	GR HORNOPIREN SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	1,5	7,97
PMGD PFV LOS JOTES	PFV LOS JOTES SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,35
PMGD PFV BERGAMO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,0	4,49
PMGD PFV LAS PALMAS DEL VERANO SOLAR	CAPURATA DEL VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,8	5,11

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV AÑUÑUCA DEL VERANO SOLAR	PACANA DEL VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,00
PMGD PFV VILLA MOSCOSO	CFT VILLA ALEMANA SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,40
PMGD PFV MARAÑON	PSF SANTA ISABEL SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	2,64
PMGD PFV PARQUE EL INGENIO	PARQUE SOLAR ALTOS LAO SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	2,71
PMGD PFV RDCL SAN	SAN ALFONSO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	7,5	16,63
PMGD PFV CAÑONES SUNLIGHT	LOS CAÑONES SUNLIGHT SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	18,61
PMGD PFV TIERRA	GR ALERCE ANDINO SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	4,0	10,55
PMGD PFV SAMO BAJO	SAMO BAJO SPA	Solar	Operativa	no aplica	12-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	4,34
PMGD HP LOS PORTONES - AMPLIACION II	LOS PORTONES S.A.	Hidroeléctrica	Operativa	1	23-11-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LA VICTORIA	MAGDALENA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	18,18
PMGD PFV CONDOR PETORCA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS BOLDOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,9	2,89
PMGD PFV AROMO DEL VERANO SOLAR	MISCANTI DE VERANO SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,71
PMGD PFV LO CHACON	PFV LO CHACON SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,30
PMGD PFV PARQUE SOLAR RIO PEUCO	NUEVA ESPERANZA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	30-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	5,20

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LIQUIDAMBAR	CVE PROYECTO SIETE SPA	Solar	Operativa	no aplica	19-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	8,32
PMGD PFV BULNES LOS BARONES	MERCURIO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,9	4,29
PMGD PFV PARQUE SOLAR EL OLIVAR	EL OLIVAR SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	18,22
PMGD PFV PSF CHAMPA	ENERGIA RENOVABLE CHAMPA SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,8	6,06
PMGD PFV CLEMENTINA	CVE PROYECTO VEINTIUNO SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	5,69
PMGD PFV EL CUERVO	PFV EL CUERVO SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	1,17
PMGD PFV PARQUE SOLAR JOTABECHE	PARQUE SOLAR JOTABECHE SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,6	5,18
PMGD TER MERCED	GENERADORA LOS HIBISCOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-03-2023	Termoeléctrica	Convencional	Diesel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV CAUQUENES	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	4,41
PMGD PFV LOS LIRIOS	PLANTA SOLAR LOS LIRIOS II SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	4,8	4,14
PMGD PFV PELUMPEN SOLAR	CVE PROYECTO DIECIOCHO SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,9	1,54
PMGD PFV PARQUE SOLAR EL RECONQUISTADOR	PARQUE SOLAR EL CONQUISTADOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	03-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,5	1,72
PMGD PFV RATULEMUS	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	4,65
PMGD PFV DON MARTIN	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,8	4,95
PMGD PFV MAIKONO	TORTOLA SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	3,07

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV ALBOR SOLAR	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	5,2	9,33
PMGD PFV VIOLETA	GR QUEULAT SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	7,4	6,28
PMGD PFV CONCON	ABASTIBLE S.A.	Solar	Operativa	no aplica	19-01-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,1	0,00
PMGD PFV CABRERO SOLAR	CABRERO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	23-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,5	11,28
PMGD PFV ROSARIO	GR PUMALIN SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-02-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	0,9	1,60
PMGD PFV COLINA	CHACABUCO SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-02-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,13
PMGD PFV TALLADO	ANGAMOS SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	12,30
PMGD PFV BLU	BLU SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	06-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,3	1,50
PMGD PFV SANTA LUCIA	SANTA LUISA ENERGY SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	6,9	5,63
PMGD PFV PSF LA GAMBOINA	PSF LA GAMBOINA SPA	Solar	Operativa	no aplica	02-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	5,0	3,87
PMGD PFV PATRICIA DEL VERANO SOLAR	POMERAPE SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	8,06
PMGD PFV PSF COYUNCHE	PER PARINACOTA SPA	Solar	Operativa	no aplica	18-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,7	2,99
PMGD PFV MAITENLAHUE	FOTOVOLTAICA SANTA ROSARIO SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	1,51
PMGD PFV EL PICHON	PFV EL PICHÓN SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	1,20
PMGD PFV AYLA SOLAR	PFV AYLA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	10,71

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV LAS BANDURRIAS	PFV LAS BANDURRIAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	22-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	0,18
PMGD PFV ORQUIDEA SOLAR	CVE PROYECTO QUINCE SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	1,37
PMGD PFV DON MATIAS	PARQUE FOTOVOLTAICO DON MATIAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	17-11-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	0,77
PMGD PFV PARQUE EL TRIGAL	PARQUE SOLAR EL TRIGAL SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	8,74
PMGD PFV PARQUE PUEBLO SECO	PARQUE SOLAR PUEBLO SECO SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	9,20
PMGD PFV MALLOCO	PLANTA SOLAR PEÑAFLOR II SPA	Solar	Operativa	no aplica	20-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,6	2,81
PMGD PFV DOÑA IGNA	PARQUE FOTOVOLTAICO DOÑA IGNA SPA	Solar	Operativa	no aplica	04-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,2	1,88
PMGD PFV INDEPENDENCIA	LA INDEPENDENCIA SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	2,47
PMGD PFV LA PAZ	PLANTA SOLAR LA PAZ II SPA	Solar	Operativa	no aplica	07-11-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,1	2,35
PMGD PFV CARA DE GALLO	PARQUE FOTOVOLTAICO EL LORETO SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	0,41
PMGD PFV MAIMALICAN	PS MAIMALICAN SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-11-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	1,08
PMGD PFV OLIVIER	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	24-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,6	2,11
PMGD PFV OLIVIA	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	05-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,2	2,55
PMGD PFV LOS NOGALES	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-06-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,2	2,03
PMGD PFV EL GAVIOTIN	PFV EL GAVIOTIN SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	10,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV REN	MILLARAY FOTOVOLTAICA SPA	Solar	Operativa	no aplica	25-05-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	3,0	2,39
PMGD PFV FOTOVOLT LIN	AILIN FOTOVOLTAICA SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	0,3	0,27
PMGD PFV RIMINI	RIMINI SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-04-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	6,17
PMGD TER EL JARDIN	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctrica	Operativa	6	15-06-2023	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,04
PMGD PFV YAHUTELA	CATEMU SOLAR SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	6,00
PMGD PFV QUEMADOS	PSF QUEMADOS SPA	Solar	Operativa	no aplica	16-03-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,0	6,77
PMGD PFV PSF EL PERAL	PSF EL PERAL SPA	Solar	Operativa	no aplica	28-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	3,61
PMGD PFV SOY SOLAR	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,2	0,51
PMGD PFV EL CHERCAN	PFV EL CHERCAN SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	6,78
PMGD PFV SIETE COLORES	SIETE COLORES SPA	Solar	Operativa	no aplica	31-08-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	4,50
PMGD TER DIESEL COYA	INMOBILIARIA, INVERSIONES Y SERVICIOS POWER CHILE LTDA	Termoeléctrica	Operativa	3	20-09-2023	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,00
PMGD PFV TIJERAL	TIJERAL SPA	Solar	Operativa	no aplica	11-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	1,28
PMGD PFV PAILLIHUE	ANDINA SOLAR 17 ESTE SPA	Solar	Operativa	no aplica	08-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	7,51
PMGD PFV JARDIN SOLAR PETORCA	PSF PETORCA SPA	Solar	Operativa	no aplica	14-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,2	0,01
PMGD PFV EL RAYADOR	PFV EL RAYADOR SPA	Solar	Operativa	no aplica	01-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	5,69
PMGD PFV LOS CISNES	PFV LOS CISNES SPA	Solar	Operativa	no aplica	27-07-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	6,34

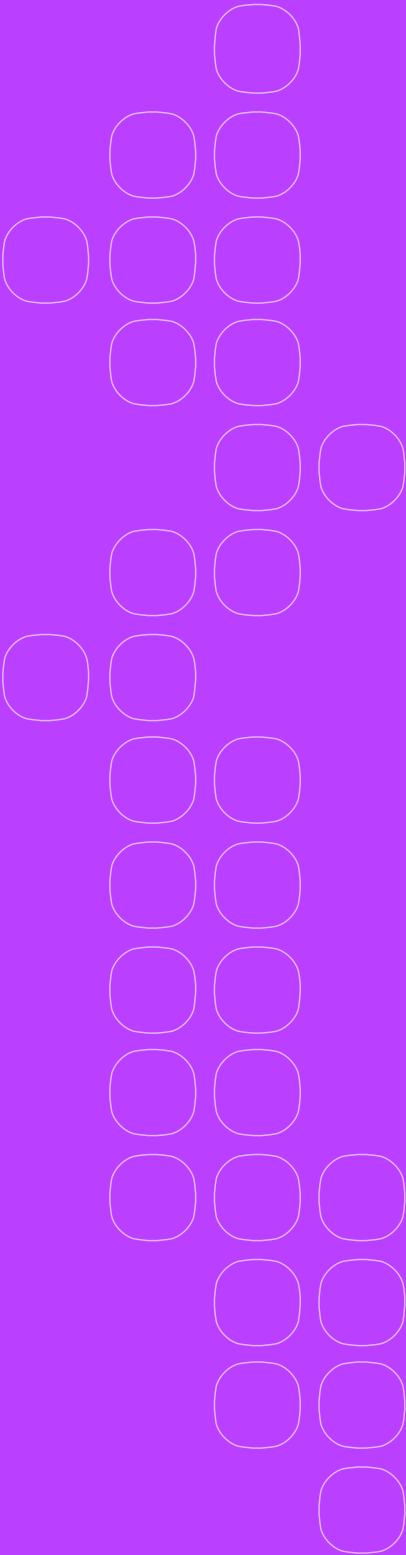
Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD LAJA ANDINO	ANDINA SOLAR 10 SPA	Solar	Operativa	no aplica	26-10-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	5,33
PMGD PFV LAS ARBOLEDAS	TENO III SPA	Solar	Operativa	no aplica	21-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	1,06
PMGD PFV TRANQUE DEL SOL	ANDINA SOLAR 13 SPA	Solar	Operativa	no aplica	15-11-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	3,48
PMGD PFV LAS TAGUAS	PFV LAS TAGUAS SPA	Solar	Operativa	no aplica	13-09-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	2,92
PMGD PFV EL MIRLO	PFV EL MIRLO SPA	Solar	Operativa	no aplica	29-12-2023	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,2	0,02
PMGD PFV SOL DEL MAULE	SAN JAVIER I SPA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,5	0,06
PFV MANZANO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	99,4	0,00
PMGD HP PANGUIPULLI	Imelsa Energía SpA	Hidroeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	Los Ríos	0,4	0,00
PMGD TER LEPANTO	ENERKEY SPA	Termoeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Térmico (Biogás)	ERNC	Biogás	Metropolitana	2,0	0,00
PMGD PV UTFSM VITACURA	MGM Innova Capital Chile	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	0,1	0,01
PMGD SOLAR SOCIAL ENERGY POWER	Social Energy Chile SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	0,0	0,00
PMG CH DOS VALLES (ampliación)	Hidroeléctrica Dos Valles SpA	Hidroeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	O'Higgins	1,6	0,00
PMGD PFV ENCINO	Energía Renovable Encino SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	O'Higgins	2,6	3,73
TER COLMITO (aumento capacidad)	Central Colmito S.A. (aumento capacidad)	Termoeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Térmico (Diésel)	Convencional	Diésel	Valparaíso	0,3	0,00
PMGD PFV RECOLETA	Diego de Almagro Solar 3 S.A.	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Coquimbo	9,0	18,37
PMGD PFV PLOMO DE VERANO	Linzor de Verano SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	2,4	3,21

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar	Producción 2023 (GWh)
PMGD PFV COINCO	Energía Renovable Ebano SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	O'Higgins	2,8	0,79
HP PIEDRAS NEGRAS	Hidroeléctrica Piedras Negras SpA	Hidroeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	O'Higgins	3,0	12,91
TER ARAUCO MAPA	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	Termoeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Térmico (Biomasa)	ERNC	Biomasa	Biobío	166,0	171,26
PFV LAS SALINAS	Enel Green Power Chile S.A.	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Antofagasta	58,6	8,99
PMGD TER CENTRAL LA GLORIA 21	La Gloria S.A.	Termoeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Térmico (Biomasa)	ERNC	Biomasa	Maule	3,1	0,00
PMGD PFV LO MIGUEL	Planta Solar Lo Miguel II SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	O'Higgins	9,0	1,95
PE TCHAMMA (Ampliación - etapa 1)	AR Tchamma SpA	Eólica	En pruebas al cierre 2023			Eólica	ERNC	no aplica	Antofagasta	15,0	0,00
PMGD PFV MONTE PATRIA EL PALQUI	Fenix Solar SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Coquimbo	3,0	0,08
PMGD PFV CHILENER	Chilener II SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Maule	3,0	0,11
PFV WILLKA	Inversiones Fotovoltaicas SpA.	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Arica y Parinacota	98,0	73,08
PE LA CABAÑA (etapa 1)	Enel Green Power Chile S.A.	Eólica	En pruebas al cierre 2023			Eólica	ERNC	no aplica	Biobío	48,0	53,18
PFV QUILMO	Parque Solar Quilmo SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Ñuble	9,0	5,64
PE LA CABAÑA (etapa 2)	Enel Green Power Chile S.A.	Eólica	En pruebas al cierre 2023			Eólica	ERNC	no aplica	Biobío	32,0	0,00
HP QUELTEHUES (normalización U3)	Aes Andres SpA.	Hidroeléctrica	En pruebas al cierre 2023			Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	Metropolitana	1,3	0,00
PFV PMG NORTH WEST	Generadora North West SpA.	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Atacama	9,0	0,00
PMGD PFV FUSTER DEL VERANO	Lascar Energy SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	9,0	0,00
PMGD PFV PATAGUA	Patagua SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	Metropolitana	9,0	0,00
PMGD PFV EA SF GRANEROS	Energía Renovable Marengo SpA	Solar	En pruebas al cierre 2023			Fotovoltaica	ERNC	no aplica	O'Higgins	3,0	0,00
TOTAL										34320,8	83637,1

NOTA: no considera equipos BESS.

06

Valor Económico



Estados Financieros

Opinión del Auditor Externo



Accede al documento completo en este código

Informe del auditor independiente

Señores Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2023 y 2022, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes).

Base para la opinión

Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo a tales normas se describen, posteriormente, en los párrafos bajo la sección “Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros” del presente informe. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestras auditorías de los estados financieros se nos requiere ser independientes del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Otros Asuntos

Nuestra auditoría fue efectuada con el propósito de formarnos una opinión sobre los estados financieros tomados como un todo. El estado complementario, que comprende el estado de situación presupuestaria, contenido en Nota 20 adjunta a los estados financieros, se presentan con el propósito de efectuar una revisión adicional y no es una parte requerida de los estados financieros. Tal información suplementaria es responsabilidad de la Administración y fue derivada de, y se relaciona directamente con, los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros. La mencionada información suplementaria ha estado sujeta a los procedimientos de auditoría aplicados en la auditoría de los estados financieros y a ciertos procedimientos adicionales, incluyendo la comparación y conciliación de tal información suplementaria directamente con los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros o directamente con los mismos estados financieros y los otros procedimientos adicionales, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros, la Administración es requerida que evalúe si existen hechos o circunstancias, que considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para continuar como una empresa en marcha por al menos los doce meses siguientes a partir del final del período sobre el cuál se informa, sin limitarse a dicho período.

Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros como un todo, están exentos de representaciones incorrectas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluya nuestra opinión. Una seguridad razonable es un alto, pero no absoluto, nivel de seguridad y, por lo tanto, no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detectará una representación incorrecta significativa cuando ésta exista. El riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a fraude es mayor que el riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a un error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, ocultamiento, representaciones inadecuadas o hacer caso omiso de los controles por parte de la Administración. Una representación incorrecta se considera significativa sí, individualmente, o en su sumatoria, éstas podrían influir el juicio que un usuario razonable realiza a base de estos estados financieros.

- Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:
- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
 - Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros.
 - Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
 - Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros.
 - Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para continuar como una empresa en marcha por un período de tiempo razonable.

Se nos requiere comunicar a los responsables del Gobierno Corporativo, entre otros asuntos, la oportunidad y el alcance planificados de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo, cualquier deficiencia significativa y debilidad importante del control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

BDO Auditores & Consultores Ltda.

Carlos Rodolfo Sepúlveda Venthur

10696631-1

csepulveda@bdo.cl

Firmado electrónicamente según Ley 19799

el 09-02-2024 a las 17:00:46 con Firma Electrónica Avanzada

Código de Validación: 1707508845950

Validar en: <https://www.5.esigner.cl/esignercryptofront/documento/verificar/>

Carlos Sepúlveda Venthur
Santiago, 09 de febrero de 2024

Valor económico generado en 2023

	M\$	M\$
	31.12.2023	31.12.2022
Ingresos por la actividad	49.572.467	37.266.178
Otros ingresos fuera de la explotación	671.284	213.238
Ingresos financieros	542.066	468.776
Ingresos totales	50.785.817	37.948.192

Valor económico distribuido

	M\$	M\$
	31.12.2023	31.12.2022
Salarios .y beneficios para los empleados	-24.627.832	-22.047.181
Pago a proveedores grandes empresas	-15.472.378	-6.762.307
Pago a proveedores Pyme	-6.237.137	-8.783.227
Otros gasto por naturaleza	-21.796.302	-17.801.482
Costo financieros por arrendamiento	-1.272.107	-614.164
Gastos por depreciacion y amortizacion	-2.460.724	-1.392.434
Reajuste y diferencas de cambio	-1.704.092	-1.831.185

Valor económico retenido

	M\$	M\$
	31.12.2023	31.12.2022
Valor generado - Valor distribuido	-1.075.240	-5.738.254

REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2023

Razón Social:

Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Nombre de Fantasía:

Coordinador Eléctrico Nacional.

Rut: 65.092.388-k

Dirección Legal:

Av. Parque Isidora Sur 1061, Pudahuel

UNIDAD DE COMUNICACIONES Y RELACIONES INSTITUCIONALES

Información de contacto:

Andrés Pozo Barcelo, director de Comunicaciones y Relaciones
Institucionales

comunicaciones.cen@coordinador.cl

Diseño

Baobab Diseño

Fotografías del reporte:

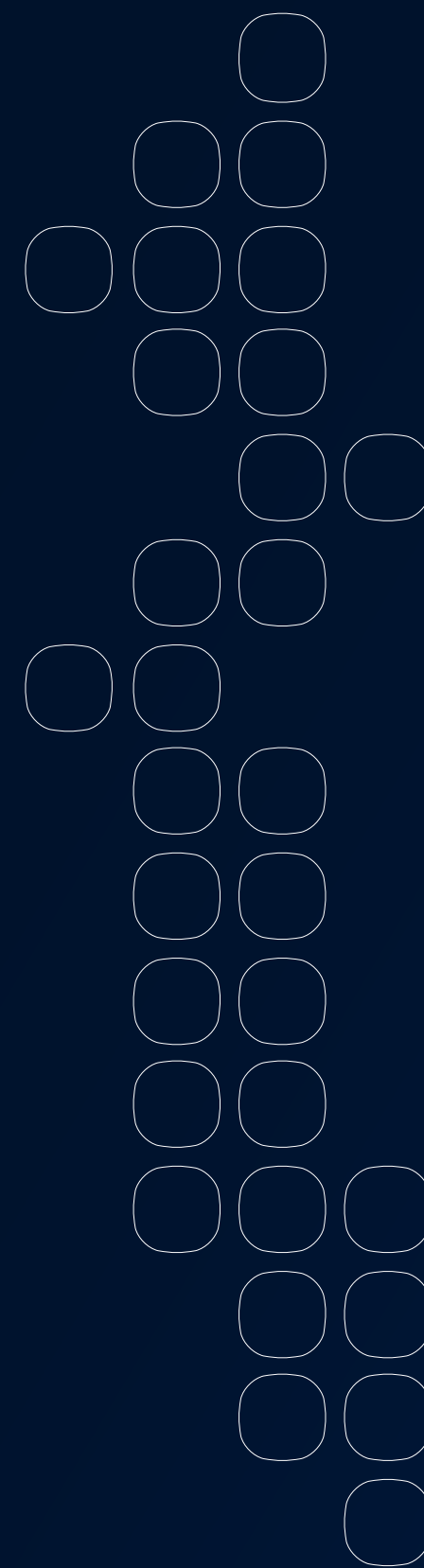
Consejeros, Ejecutivos e Instalaciones, Carlos Quiroga /

Genéricas de instalaciones eléctricas, Envato

© Coordinador Eléctrico Nacional



Reporte de Sostenibilidad



20 23